



3 1761 11726528 0





Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117265280>







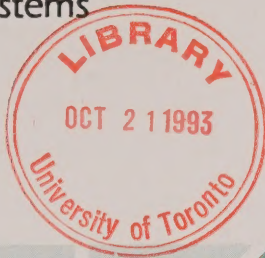


Catalogue 57-205 Annual

# Gas Utilities

Transport and  
Distribution Systems

1992



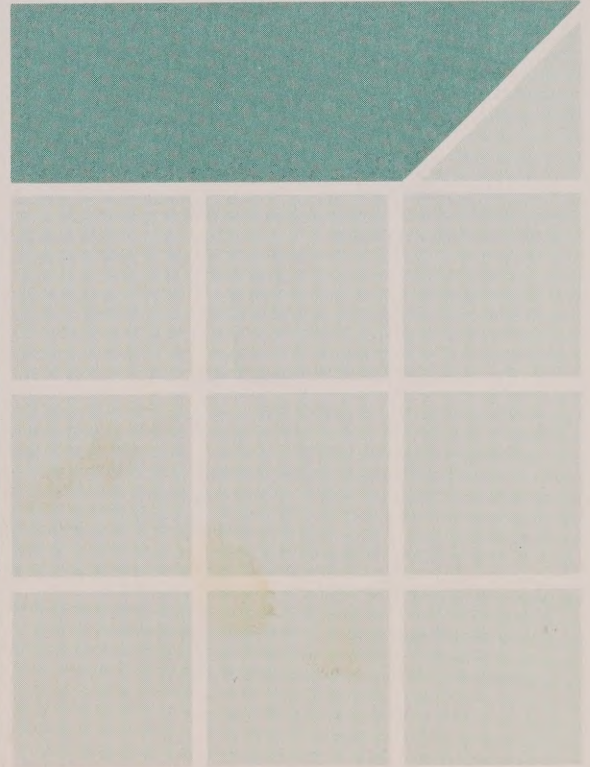
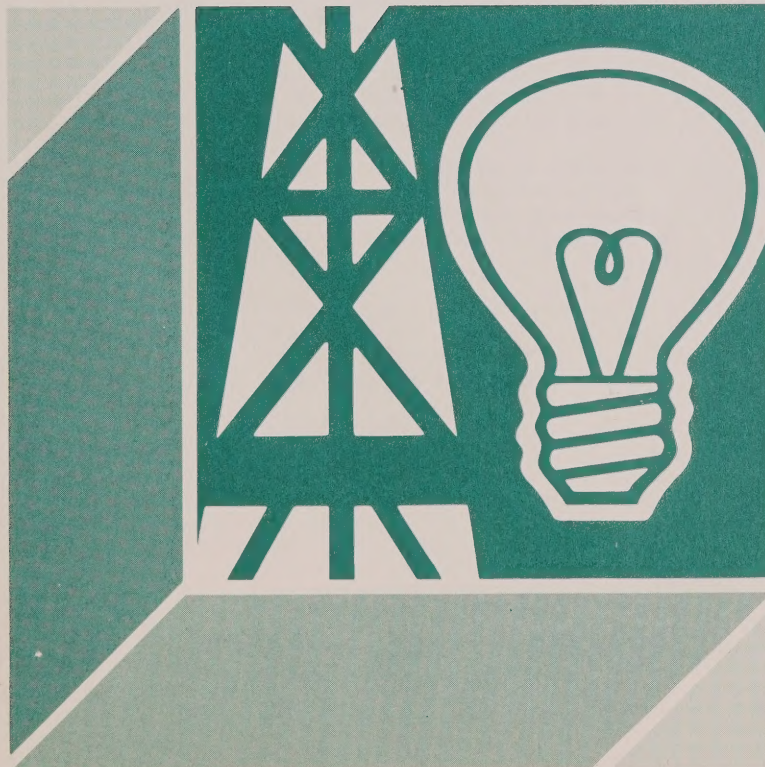
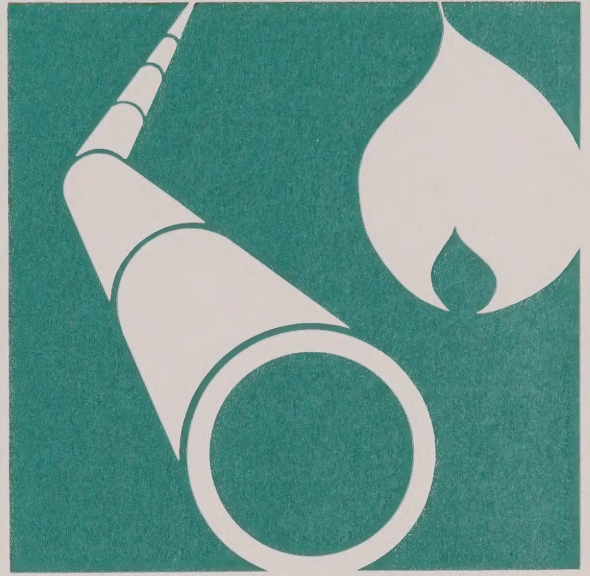
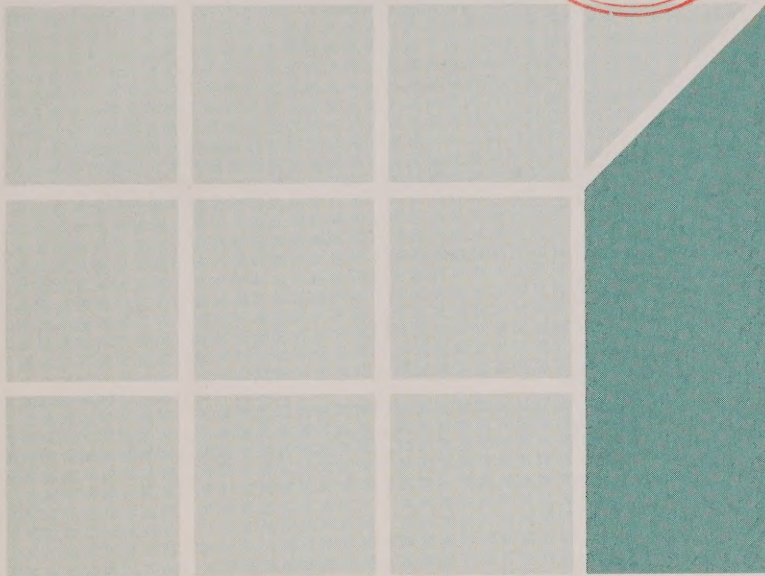
Catalogue 57-205 Annuel

# Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1992

119





## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
Toll Free Order Only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Gas utilities

SIC 4611-4921

1992



Years of Ans  
Excellence d'excellence

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Services de gaz

CTI 4611-4921

1992

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

October 1993

Price: Canada: \$27.00  
United States: US\$32.00  
Other Countries: US\$38.00

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences  
et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division de la commercialisation, Statistique  
Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1993

Prix: Canada: 27 \$  
États-Unis: 32 \$ US  
Autres pays: 38 \$ US

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

## Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses  
and governments. Accurate and timely statistical  
information could not be produced without their  
continued cooperation and goodwill.

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises  
et les administrations canadiennes. Sans cette  
collaboration et cette bonne volonté, il serait  
impossible de produire des statistiques précises  
et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Brian Nemes**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasla**, Chief, Energy Section
- and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section.  
Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasla**, chef, Section de l'énergie
- et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.





## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Highlights</b>	5
<b>Map</b>	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1992	8
<b>Text Table</b>	
I. Selected Statistics	10
<b>Table</b>	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1992	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1992	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1992	16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1991 and 1992	18
5. Exports to and Imports from the United States, 1991 and 1992	22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1992	23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1985-1992	25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1992	27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1992	27
10. Property Account of Gas Utilities, 1991 and 1992	28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1991 and 1992	32
12. Income Statement of Gas Utilities, 1991 and 1992	36
13. Statement of Changes in Financial Position, 1990-1992	40
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1992	41
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1991 and 1992	42
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1979-1992	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	51
<b>Glossary of Terms</b>	53

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	5
<b>Carte</b>	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1992	8
<b>Tableau</b>	
I. Statistiques choisies	10
<b>Tableau</b>	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1992	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1992	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1992	16
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1991 et 1992	18
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1991 et 1992	22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1992	23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1985-1992	25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1992	27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1992	27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1991 et 1992	28
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1991 et 1992	32
12. État du revenu des services de gaz, 1991 et 1992	36
13. État des changements et situation financière, 1990-1992	40
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1992	41
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1991 et 1992	42
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1979-1992	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	51
<b>Glossaire des termes</b>	53





## Review of Survey Results

### Sales

Sales in Canada during 1992 increased 1.4% to 50 564.5 million cubic metres from 49 862.5 million cubic metres in 1991. (Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication.) Revenue from sales increased 3.0% to \$6,684.2 million from \$6,486.4 million. The average number of natural gas customers increased to 4,051,279 at the end of the year from 3,925,925. Sales per customer decreased slightly to 12.5 thousand cubic metres from 12.7 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.32 and average revenue per customer was \$1,649.91.

Sales per residential customer increased 39.7 cubic metres to 3 941.9 cubic metres; revenue per customer increased \$23.45 to \$732.66 and revenue per 10 cubic metres increased 4¢ to \$1.86. Commercial sales per customer decreased 534.4 cubic metres to 26 921.2 cubic metres. Revenue per customer decreased \$24.19 to \$4,135.75 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to \$1.53. Sales per industrial customer increased 439.0 cubic metres to 1 319 360.0 cubic metres. Revenue per customer decreased \$310.98 to \$121,257.16 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to \$0.92.

Sales of natural gas for residential use increased to 14 235.4 million cubic metres from 13 645.9 million cubic metres in 1991. The largest sales volume was in Ontario (49.6%), followed by Alberta (22.6%), British Columbia (11.8%), Saskatchewan (6.5%), Quebec (4.6%) Manitoba (4.9%). Sales for commercial use increased to 11 333.8 million cubic metres from 11 258.6 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (42.0%), followed by Alberta (22.8%), Quebec (13.4%), British Columbia (11.5%), Saskatchewan (5.0%), Manitoba (5.3%). Sales for industrial use increased to 24 995.3 million cubic metres from 24 957.9 million cubic metres, Alberta accounting for 45.6% followed by Ontario (32.9%), Quebec (13.9%), British Columbia (5.5%), Manitoba (1.9%) Saskatchewan (0.2%).

## Revue des résultats de l'enquête

### Ventes

En 1992, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 1.4% pour totaliser 50 564.5 millions de mètres cubes, comparativement à 49 862.5 millions de mètres cubes en 1991. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont augmenté de 3.0% pour atteindre \$6,684.2 millions, comparativement à \$6,486.4 millions en 1991. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,051,279 à la fin de l'année, étant passé de 3,925,925. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 12.7 milliers de mètres cubes à 12.5 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.32, et les recettes moyennes par client ont été de \$1,649.91.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 39.7 mètres cubes à 3 941.9 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$23.45 pour passer à \$732.66, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.86, une hausse de 4¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 534.4 mètres cubes, pour atteindre 26 921.2 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de \$24.19 pour un total \$4,135.75, tandis que recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.53, soit une hausse de 1¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 439.0 mètres cubes, pour atteindre 1 319 360.0 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de \$310.98 pour un total \$121,257.16, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$0.92, soit une hausse de 1¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 13 645.9 millions de mètres cubes en 1991 à 14 235.4 millions de mètres cubes en 1992. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49.6%). Venaient ensuite l'Alberta (22.6%), la Colombie Britannique (11.8%), la Saskatchewan (6.5%), le Québec (4.6%), le Manitoba (4.9%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 333.8 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 258.6 millions de mètres cubes en 1991. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.0%), suivie de l'Alberta (22.8%), de la Colombie-Britannique (11.5%), du Québec (13.4%), de la Saskatchewan (5.0%), du Manitoba (5.3%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour atteindre 24 995.3 millions de mètres cubes comparativement aux 24 957.9 millions de mètres cubes vendus en 1991. 45.6% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 32.9%, 13.9% au Québec, 5.5% en Colombie-Britannique 1.9% en Manitoba et 0.2% en Saskatchewan.

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 282.6 million cubic metres were sold. This was a decrease of 8.6% from the peak sales of 6 873.9 million cubic metres in January of 1991.

### Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 116 542.4 million cubic metres, up 10.9% from the 105 123.0 million cubic metres in 1991. Imports increased to 1 122.1 million cubic metres from 319.0 million cubic metres in 1991. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses, decreased to 230.0 million cubic metres from 247.6 million cubic metres in 1991.

Receipts from storage during the year amounted to 10 486.4 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 8 246.3 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 155 374.5 million cubic metres. Of this, 116 663.5 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

### Exports

Exports during 1992 amounted to 57 953.5 million cubic metres, up 21.5% from the 47 687.9 million cubic metres in 1991. Value of exports increased in 1992 to \$4,661.6 millions of dollars from \$3,581.1 millions of dollars in 1991.

### Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 194 374 billion cubic metre-kilometres or 141 891 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 202 568.4 kilometres. Natural gas transport systems operated 52 639.2 kilometres.

### Technical

Natural gas utilities operated 259 compressor stations. Installed compressor power increased to 3 387 231 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 6 282.6 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 8.6% par rapport au sommet de janvier 1991 durant lequel les ventes avaient été de 6 873.9 millions de mètres cubes.

### Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 116 542.4 millions de mètres cubes, en hausse de 10.9% par rapport aux 105 123.0 millions de mètres cubes enregistrés en 1991. Les importations ont passé de 319.0 millions de mètres cubes à 1 122.1 millions de mètres cubes en 1991. Les autres arrivages comprennent du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 247.6 millions de mètres cubes en 1991 à 230.0 millions de mètres cubes en 1992.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 10 486.4 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 8 246.3 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 155 374.5 millions de mètres cubes. De cette quantité, 116 663.5 millions de mètres cubes taient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

### Exportations

En 1992, les exportations ont atteint 57 953.5 millions de mètres cubes, une augmentation de 21.5% comparativement à 47 687.9 millions de mètres cubes en 1991. En 1992, la valeur des exportations était de \$4,661.6 millions, en hausse par rapport aux \$3,581.1 millions enregistrés en 1991.

### Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 194 374 milliards de mètres cubes kilomètres soit 141 891 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 202 568.4 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 52 639.2 kilomètres.

### Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 259 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 3 387 231 kilowatts.



## Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1992 was \$27,606.2 million, 58.6% in the transport sector and 41.4% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.0% of fixed assets. In 1992, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$3,247.8 million or 11.8% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$6,361.7 million or 23.0% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,988.3 million and current liabilities \$4,656.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,034.3 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,232.4 million and for transport systems \$1,801.9 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 52.0% compared with 48.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 12.8%. The average interest rate paid during the year was 10.5%. Depreciation for the year was \$805.1 million or 2.9% of average plant in service.

During 1992 natural gas distribution systems generated \$945.4 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$1,010.5 million resulting in a net decrease of \$65.2 million in working capital balance. Transport systems used \$3,868.5 million working capital - \$3,190.2 million generated during the year, the remaining \$678.3 million from the working capital balance.

## Employees

Employees in the gas utilities totalled 20,921 and their earnings were \$1,039.5 million in 1992. In the previous year, employees totalled 20,217 while their earnings were \$985.9 million.

## Situation financière

À la fin de 1992, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de \$27,606.2 millions, avec 58.6% dans le secteur du transport et 41.4% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 48.0% des immobilisations. En 1992 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé \$3,247.8 millions, soit 11.8% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à \$6 361.7 millions ou 23.0% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait \$2,988.3 millions et le total des exigences \$4,656.9 millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$8,034.3 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$6,232.4 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$1,801.9 millions. Depuis 1986, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilières. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1992, 52.0% comparativement à 48.7% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 12.8%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 10.5%. La dépréciation pour l'année était de \$805.1 millions, soit 2.9% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1992, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit \$945.4 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de \$1,010.5 millions, ce qui a amené une diminution de \$65.2 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit \$3,868.5 millions de fonds de roulement en 1991. De ce montant, \$3,190.2 millions ont été utilisés et \$678.3 millions ont été prisé au solde de fonds de roulement.

## Salariés

En 1992, les 20,921 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de \$1,039.5 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 20,217 et leurs gains totaux de \$985.9 millions.

Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.  
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.



**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

---

**Catalogue**

---

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

---

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1987	1988	1989	1990	1991	1992
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity - Produits</b>						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	99 490.4	144 134.9	118 705.6	123 225.8	129 596.1	143 205.2
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	78 265.4	90 909.9	96 116.8	98 770.8	105 243.7	116 542.4
Domestic sales <sup>1</sup> - Ventes intérieures <sup>1</sup>	45 971.5	49 043.6	52 275.7	50 499.8	49 862.5	50 564.5
Pipeline exports - Exportation par pipe lines	28 008.5	35 912.8	37 911.7	40 688.7	47 687.8	57 953.4
kilometres - kilomètres						
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
Pipe line distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>2</sup> - Collecte <sup>2</sup>	7 084.8	7 119.1	6 503.4	6 042.9	7 023.2	6 915.6
Transmission - Transport	58 207.8	59 286.6	61 554.5	64 221.6	66 625.2	69 918.0
Distribution - Distribution	152 233.8	153 503.7	158 454.8	168 813.0	174 566.6	178 374.0
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	235	233	235	246r	256r	259
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 187 677	2 192 923	2 294 885	2 740 110	2 827 652	3 387 231
millions of dollars - millions de dollars						
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	10,840.2	10,879.0	11,094.6	11,411.2	11,276.1	11,754.9
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	8,955.6	9,046.6	8,985.6	9,368.1	9,000.8	9,184.3
Net income - Revenu net	797.1	1,162.6	901.8	836.7	(244.1)	972.7
Property account - Compte de propriété	16,713.3	17,511.0	19,138.0	21,601.8	25,373.8	27,606.2
Long-term debt - Dette à long terme	8,203.4	8,530.3	9,902.5	11,385.4	13,006.9	13,389.5
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	11.4	11.3	10.1	9.8	10.9	10.5
Debt/capital - Dette/capital	58.9	56.2	61.0	63.4	65.2	64.0
Debt/equity - Dette/capital propre	144	128	157	173	187	178
Variable costs/total revenue - Frais variables/ Revenus total	77.6	77.6	71.2	69.8	67.0	66.0
Profit margin - Marge bénéficiaire	7.4	10.7	8.1	7.3	-2.2	8.3
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	3.9	5.3	4.0	3.3	-0.1	3.3
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	16.6	21.5	17.5	15.0	-3.0	1.3
Working capital ratio - Ratio de fonds de roulement	.9:1	.9:1	.8:1	.8:1	.7:1	.6:1

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.



**Statistical Tables**  
**Tableaux statistiques**

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1992

No.	Customers as at December 31, 1992	Average number of customers during 1992	Gas sold <sup>1</sup>	Revenue <sup>1</sup>	Sales per customer <sup>2</sup>
	Clients au 31 décembre 1992	Nombre moyen de clients en 1992	Gaz vendu <sup>1</sup>	Recettes <sup>1</sup>	Ventes par client <sup>2</sup>
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
<b>Sales of natural gas</b>					
<b>Residential</b>					
1 New Brunswick	-	-	-	-	-
2 Quebec	134,434	134,556	660 163	185,324	4 906.2
3 Ontario	1,823,368	1,775,013	7 067 984	1,455,684	3 981.9
4 Manitoba	202,542	201,012	680 873	128,904	3 387.2
5 Saskatchewan	258,178	256,327	929 862	147,830	3 627.6
6 Alberta	688,490	678,082	3 212 135	407,123	4 737.1
7 British Columbia	596,551	566,346	1 684 409	321,003	2 974.2
8 Canada	3,703,563	3,611,336	14 235 426	2,645,868	3 941.9
<b>Commercial</b>					
9 New Brunswick	-	-	-	-	-
10 Quebec	33,435	32,467	1 517 251	350,207	46 732.1
11 Ontario	197,700	194,204	4 755 394	782,670	24 486.6
12 Manitoba	19,522	19,302	605 732	71,872	31 381.8
13 Saskatchewan	32,850	32,877	567 673	79,602	17 266.6
14 Alberta	71,498	71,424	2 584 378	231,330	36 183.6
15 British Columbia	69,657	70,724	1 303 360	225,460	18 428.8
16 Canada	424,662	420,998	11 333 788	1,741,141	26 921.2
<b>Industrial</b>					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	2,033	1,985	3 480 284	558,573	1 753 291.7
19 Ontario	14,352	14,317	8 228 627	1,006,892	574 745.2
20 Manitoba	1,675	1,637	485 581	52,400	296 628.6
21 Saskatchewan	22	29	47 363	4,838	1 683 206.9
22 Alberta	530	541	11 388 143	575,984	21 050 171.9
23 British Columbia	601	436	1 365 277	98,530	3 131 369.3
24 Canada	19,213	18,945	24 995 275	2,297,217	1 319 360.0
<b>Total</b>					
25 New Brunswick	-	-	-	-	-
26 Quebec	169,902	169,008	5 657 698	1,094,105	33 475.9
27 Ontario	2,035,420	1,983,534	20 052 005	3,245,246	10 109.2
28 Manitoba	223,739	221,951	1 772 186	253,176	7 984.6
29 Saskatchewan	291,050	289,233	1 544 898	232,270	5 341.4
30 Alberta	760,518	750,047	17 184 656	1,214,437	22 911.4
31 British Columbia	666,809	637,506	4 353 046	644,993	6 828.2
32 Canada	4,147,438	4,051,279	50 564 489	6,684,227	12 481.1

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Averages calculated on average number of customers.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.



TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1992

Revenue per customer <sup>2</sup>	Revenu per 10 cubic metres	New customers from new con- struction <sup>3</sup>	New customers from conversions <sup>3</sup>		No.
Recettes par client <sup>2</sup>	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuves) <sup>3</sup>	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) <sup>3</sup>		
dollars	thousands - milliers				
dollars					

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen des clients par an.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1992<sup>1</sup>

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Sales</b>							
<b>Residential</b>							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	98 785	111 614	97 942	79 774	52 563	24 926	14 230
3 Ontario	1 116 999	1 078 852	960 400	773 812	399 702	214 103	185 865
4 Manitoba	104 662	91 232	77 681	54 564	24 310	21 866	17 606
5 Saskatchewan	132 902	117 083	91 489	70 382	51 261	30 423	29 731
6 Alberta	425 309	387 953	308 522	254 002	161 148	92 749	86 447
7 British Columbia	235 752	195 305	153 774	125 753	80 357	57 216	47 884
8 Canada	2 114 409	1 982 039	1 689 808	1 358 287	769 341	441 283	381 763
<b>Commercial</b>							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	232 673	234 703	214 385	164 722	99 520	51 219	44 186
11 Ontario	754 976	729 738	662 273	502 262	257 198	126 613	109 038
12 Manitoba	93 246	87 864	78 137	53 400	22 579	15 408	16 256
13 Saskatchewan	92 189	80 769	63 074	46 769	30 422	14 115	11 883
14 Alberta	338 199	312 965	241 709	225 367	138 058	84 593	78 936
15 British Columbia	178 020	150 654	121 112	101 930	69 815	50 851	43 568
16 Canada	1 689 303	1 596 693	1 308 690	1 094 450	617 592	342 799	303 867
<b>Industrial</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	348 425	328 823	322 484	311 091	244 343	273 442	229 255
19 Ontario	903 201	859 911	853 647	723 635	608 891	538 166	473 198
20 Manitoba	57 221	44 879	36 001	40 030	28 665	29 106	24 782
21 Saskatchewan	5 140	4 677	4 124	4 836	2 879	5 866	2 456
22 Alberta	1 018 453	939 437	947 489	923 806	941 852	888 451	883 234
23 British Columbia	146 401	122 028	97 767	76 640	65 248	60 020	104 623
24 Canada	2 478 841	2 299 755	2 261 512	2 080 038	1 891 878	1 795 051	1 717 548
<b>Total</b>							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	679 883	675 140	634 811	555 587	396 426	349 587	287 671
27 Ontario	2 775 176	2 668 501	2 476 320	1 999 709	1 265 791	878 882	768 101
28 Manitoba	255 129	283 975	191 819	147 994	75 554	66 380	58 644
29 Saskatchewan	230 231	202 529	158 687	121 987	84 562	50 404	44 070
30 Alberta	1 781 961	1 640 355	1 497 720	1 403 175	1 241 058	1 065 793	1 048 617
31 British Columbia	560 173	467 987	372 653	304 323	215 420	168 087	196 075
32 Canada	6 282 553	5 878 487	5 332 010	4 532 775	3 278 811	2 579 133	2 403 178
<b>Degree days below 18° C<sup>2</sup></b>							
33 Montreal	900	805	719	392	158	40	20
34 Toronto	641	579	557	343	138	44	12
35 Winnipeg	913	815	692	465	195	116	71
36 Regina/Saskatoon	865	788	562	400	229	97	60
37 Calgary/Edmonton	701	658	469	352	254	86	87
38 Vancouver	377	330	295	223	139	42	15
39 Canada	4 397	3 975	3 294	2 175	1 113	425	265

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Source: Environment Canada.



TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1992<sup>1</sup>

August	September	October	November	December	Total		No.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Ventes							
Domestiques							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	
13 331	13 208	26 759	57 137	69 894	660 163	Québec	2
180 872	191 472	403 136	669 049	893 722	7 067 984	Ontario	3
13 802	28 849	48 391	76 596	121 314	680 873	Manitoba	4
32 131	49 604	70 611	96 889	157 356	929 862	Saskatchewan	5
106 166	171 051	260 903	380 678	577 207	3 212 135	Alberta	6
51 026	82 033	135 363	219 122	300 824	1 684 409	Colombie-Britannique	7
397 328	536 217	945 163	1 499 471	2 120 317	14 235 426	Canada	8
Commercialles							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
40 098	47 171	76 155	142 340	170 079	1 517 251	Québec	10
122 534	140 495	276 212	461 585	612 470	4 755 394	Ontario	11
10 002	23 087	36 274	67 037	102 442	605 732	Manitoba	12
14 389	24 638	38 471	57 172	93 782	567 673	Saskatchewan	13
88 347	139 759	205 745	293 233	437 467	2 584 378	Alberta	14
46 347	68 566	105 152	163 006	204 339	1 303 360	Colombie-Britannique	15
321 717	443 716	738 009	1 184 373	1 620 579	11 333 788	Canada	16
Industrielles							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
250 655	258 012	282 570	308 958	322 226	3 480 284	Québec	18
505 155	537 485	664 357	753 595	807 386	8 228 627	Ontario	19
34 116	33 497	46 973	52 186	58 125	485 581	Manitoba	20
2 023	5 316	2 107	3 430	4 509	47 363	Saskatchewan	21
907 928	922 043	961 628	1 044 947	1 008 875	11 388 143	Alberta	22
159 622	153 754	139 433	138 537	101 204	1 365 277	Colombie-Britannique	23
1 859 499	1 910 107	2 097 068	2 301 653	2 302 325	24 995 275	Canada	24
Total des ventes							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
304 084	318 391	385 484	508 435	562 199	5 657 698	Québec	26
808 561	869 452	1 343 705	1 884 289	2 313 578	20 052 005	Ontario	27
57 920	85 433	131 638	195 819	281 881	1 772 186	Manitoba	28
48 543	79 558	111 189	157 491	255 647	1 544 898	Saskatchewan	29
1 102 441	1 232 853	1 428 276	1 718 858	2 023 549	17 184 656	Alberta	30
256 995	304 353	379 948	520 665	606 367	4 353 046	Colombie-Britannique	31
2 578 544	2 890 040	3 780 240	4 985 497	6 043 221	50 564 489	Canada	32
Nombre de jours sous 18° C <sup>2</sup>							
27	122	356	495	689	4 723	Montréal	33
16	82	276	407	546	3 641	Toronto	34
70	211	405	682	1 071	5 706	Winnipeg	35
103	240	430	634	1 116	5 524	Regina/Saskatoon	36
118	263	396	582	951	4 917	Calgary/Edmonton	37
23	123	208	347	499	2 621	Vancouver	38
357	1 041	2 071	3 147	4 872	27 132	Canada	39

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Source: Environment Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1992<sup>1,2</sup>

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Revenues</b>							
<b>Residential</b>							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	27,236	30,565	26,650	22,398	15,075	8,012	4,771
3 Ontario	223,366	215,374	193,292	157,652	84,096	49,898	45,685
4 Manitoba	18,198	17,353	15,085	10,518	5,378	4,592	3,609
5 Saskatchewan	19,011	16,987	14,341	11,484	8,969	6,247	6,138
6 Alberta	50,239	46,222	38,578	31,906	22,912	16,721	16,059
7 British Columbia	42,041	36,672	28,785	24,269	16,368	12,384	13,401
8 Canada	<b>380,090</b>	<b>363,173</b>	<b>316,731</b>	<b>258,227</b>	<b>152,798</b>	<b>97,853</b>	<b>89,663</b>
<b>Commercial</b>							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	53,855	54,727	49,497	39,314	24,597	12,581	10,532
11 Ontario	127,123	123,304	112,003	80,529	41,400	21,389	18,133
12 Manitoba	11,096	10,143	8,908	6,234	2,777	1,849	1,918
13 Saskatchewan	12,161	10,707	8,781	6,642	4,484	2,330	2,031
14 Alberta	31,981	29,309	22,768	19,453	12,122	7,626	7,084
15 British Columbia	30,121	26,549	20,700	17,645	12,439	10,586	7,112
16 Canada	<b>266,338</b>	<b>254,738</b>	<b>222,658</b>	<b>169,817</b>	<b>97,820</b>	<b>56,361</b>	<b>46,810</b>
<b>Industrial</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	57,692	54,462	54,077	51,168	39,837	44,481	36,913
19 Ontario	118,141	113,161	111,722	84,738	72,738	65,213	57,286
20 Manitoba	6,767	5,251	3,985	4,403	3,124	2,900	2,470
21 Saskatchewan	547	420	522	427	413	477	282
22 Alberta	50,268	42,513	48,518	48,003	50,373	46,350	45,045
23 British Columbia	11,020	9,621	7,832	6,265	6,123	4,858	6,835
24 Canada	<b>244,704</b>	<b>225,428</b>	<b>226,657</b>	<b>195,005</b>	<b>172,608</b>	<b>164,278</b>	<b>148,831</b>
<b>Total</b>							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	139,053	139,754	130,224	112,880	79,509	65,073	52,216
27 Ontario	468,629	451,839	417,018	322,919	198,233	136,500	121,103
28 Manitoba	36,061	32,747	27,978	21,155	11,279	9,340	7,998
29 Saskatchewan	31,719	28,114	23,644	18,553	13,866	9,054	8,451
30 Alberta	132,488	118,044	109,863	99,362	85,407	70,697	68,188
31 British Columbia	83,182	72,842	57,318	48,180	34,931	27,827	27,348
32 Canada	<b>891,133</b>	<b>843,339</b>	<b>766,046</b>	<b>623,048</b>	<b>423,226</b>	<b>318,492</b>	<b>285,304</b>

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Due to rounding, differences at the total level may occur.



TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1992<sup>1,2</sup>

August	September	October	November	December	Total		No.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars							
Recettes							
Domestiques							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,549	4,434	7,728	15,391	18,516	185,324	Québec	2
45,546	47,404	85,477	128,466	179,429	1,455,684	Ontario	3
2,802	5,552	8,952	14,479	22,386	128,904	Manitoba	4
6,435	8,779	11,558	14,938	22,943	147,830	Saskatchewan	5
18,320	24,443	33,222	45,044	63,467	407,123	Alberta	6
11,076	16,456	25,073	38,835	55,642	321,003	Colombie-Britannique	7
88,727	107,058	172,011	257,172	362,384	2,645,868	Canada	8
Commerciales							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
9,336	11,131	17,320	31,022	36,297	350,207	Québec	10
20,726	23,168	43,966	70,499	100,429	782,670	Ontario	11
1,250	2,909	4,450	8,044	12,293	71,872	Manitoba	12
2,362	3,715	5,406	8,010	12,972	79,602	Saskatchewan	13
8,037	12,130	17,221	25,282	38,317	231,330	Alberta	14
7,576	12,332	17,635	27,148	35,616	225,460	Colombie-Britannique	15
49,288	65,384	105,998	170,007	235,924	1,741,141	Canada	16
Industrielles							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
40,397	41,817	44,451	45,294	47,714	558,573	Québec	18
60,488	62,144	76,713	85,875	98,673	1,006,892	Ontario	19
3,875	3,785	4,697	5,271	5,871	52,400	Manitoba	20
200	425	272	350	504	4,838	Saskatchewan	21
45,994	47,064	49,306	52,392	50,160	575,984	Alberta	22
8,991	8,802	8,846	9,963	9,374	98,530	Colombie-Britannique	23
159,944	164,038	184,285	199,144	212,295	2,297,217	Canada	24
Total des recettes							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
54,281	57,382	69,499	91,707	102,527	1,094,105	Québec	26
126,760	132,717	206,157	284,840	378,531	3,245,246	Ontario	27
7,927	12,246	18,099	27,794	40,550	253,176	Manitoba	28
8,997	12,919	17,236	23,298	36,419	232,270	Saskatchewan	29
72,350	83,626	99,749	122,718	151,944	1,214,437	Alberta	30
27,644	37,590	51,554	75,947	100,632	644,993	Colombie-Britannique	31
297,959	336,480	462,294	626,303	810,603	6,684,227	Canada	32

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.  
<sup>2</sup> Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1991 and 1992

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
	Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>1991</b>				
Receipts				
1 Total marketable gas	-	-	428 368	-
2 Imports	-	-	317 846	-
3 Other receipts <sup>1</sup>	-	-	247 545	10
4 Total net receipts	-	-	993 759	10
5 Received from storage	-	-	5 888 885	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	6 882 644	10
7 Transfers from other provinces	-	5 914 218	33 275 214	45 271 632
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	5 914 218	40 157 858	45 271 642
Disposition				
Sales:				
9 Residential	-	597 234	6 478 826	694 347
10 Commercial	-	1 384 173	4 558 816	638 492
11 Industrial	-	3 442 003	8 045 657	506 519
12 Total sales	-	5 423 410	19 083 299	1 839 358
13 Exports	-	448 787	6 423 567	9 654 434
14 Direct sales <sup>2</sup>	-	28 536	1 979 996	7 164
15 Total net deliveries	-	5 900 733	27 486 862	11 500 956
16 Delivered to storage	-	-	5 209 372	-
17 Line pack fluctuation	-	-	6 453	5 557
18 Gas used in system	-	10 144	1 226 655	501 556
19 Line losses and unaccounted for	-	3 341	314 298	-11 641
20 Total demand on gas utilities	-	5 914 218	34 243 640	11 996 428
21 Transfers to other provinces	-	-	5 914 218	33 275 214
22 TOTAL DISPOSITION	-	5 914 218	40 157 858	45 271 642

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1991 et 1992

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1991					
Arrivages					
6 041 828	85 477 346	13 175 428	105 122 970	Total du gaz commercialisable	1
-	1 153	-	318 999	Importations	2
-	-	-	247 555	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
6 041 828	85 478 499	13 175 428	105 689 524	Total des arrivages nets	4
494 605	823 787	470 050	7 677 327	Gaz provenant des stocks	5
6 536 433	86 302 286	13 645 478	113 366 851	Total des approvisionnement de gaz	6
54 096 328	1 876 135	15 829 146	...	Transferts des autres provinces	7
60 632 761	88 178 421	29 474 624	113 366 851	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes					
978 864	3 197 859	1 698 762	13 645 892	Domestiques	9
642 579	2 634 050	1 400 520	11 258 630	Commerciales	10
55 512	11 314 826	1 593 455	24 957 972	Industrielles	11
1 676 955	17 146 735	4 692 737	49 862 494	Total des ventes	12
10 571 533	398 836	20 190 772	47 687 929	Exportations	13
1 469 556	-	1 323 185	4 808 437	Ventes directes <sup>2</sup>	14
13 718 044	17 545 571	26 206 694	102 358 860	Total des livraisons nettes	15
469 455	937 581	586 264	7 202 672	Livraisons à l'entrepôt	16
25 053	-13 414	5 922	29 571	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
914 023	698 456	554 461	3 905 295	Gaz consommé dans les réseaux	18
234 554	-915 247	245 148	-129 547	Fuites et autres pertes	19
15 361 129	18 252 947	27 598 489	113 366 851	Total de la demande pour les services de gaz	20
45 271 632	69 925 474	1 876 135	...	Transferts aux autres provinces	21
60 632 761	88 178 421	29 474 624	113 366 851	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1991 and 1992 - Concluded

No.				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>1992</b>				
<b>Receipts</b>				
1 Total marketable gas	-	-	427 309	-
2 Imports	-	-	1 120 496	-
3 Other receipts <sup>1</sup>	-	-	229 881	158
4 Total net receipts	-	-	1 777 686	158
5 Received from storage	-	-	8 360 034	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	10 137 720	158
7 Transfers from other provinces	-	6 189 791	39 663 096	52 499 930
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 189 791	49 800 816	52 500 088
<b>Disposition</b>				
<b>Sales:</b>				
9 Residential	-	660 163	7 067 984	680 873
10 Commercial	-	1 517 251	4 755 394	605 732
11 Industrial	-	3 480 284	8 228 627	485 531
12 Total sales	-	5 657 698	20 052 005	1 772 186
13 Exports	-	487 763	13 058 143	10 364 053
14 Direct sales <sup>2</sup>	-	34 884	2 151 837	6 790
15 Total net deliveries	-	6 180 345	35 261 985	12 143 029
16 Delivered to storage	-	-	6 258 565	-
17 Line pack fluctuation	-	-	6 668	5 159
18 Gas used in system	-	12 088	1 660 899	627 978
19 Line losses and unaccounted for	-	-2 642	422 908	60 826
20 Total demand on gas utilities	-	6 189 791	43 611 025	12 836 992
21 Transfers to other provinces	-	-	6 189 791	39 663 096
22 TOTAL DISPOSITION	-	6 189 791	49 800 816	52 500 088

<sup>1</sup> Includes peak shavings and enrichment.<sup>2</sup> Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.



TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1991 et 1992 - fin

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories  Colombie-Britannique Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada	No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>1992</b>				
<b>Arrivages</b>				
6 182 142	95 180 240	14 752 710	116 542 401	<b>Total du gaz commercialisable</b> 1
-	406	1 211	1 122 113	Importations 2
-	-	-	230 039	Autres arrivages <sup>1</sup> 3
6 182 142	95 180 646	14 753 921	117 894 553	<b>Total des arrivages nets</b> 4
567 045	885 921	673 356	10 486 356	Gaz provenant des stocks 5
6 749 187	96 066 567	15 427 277	128 380 909	<b>Total des approvisionnement de gaz</b> 6
63 903 386	2 837 988	15 973 415	...	Transferts des autres provinces 7
70 652 573	98 904 555	31 400 692	128 380 909	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b> 8
<b>Utilisation</b>				
<b>Ventes</b>				
929 862	3 212 135	1 684 409	14 235 426	Domestiques 9
567 673	2 584 378	1 303 360	11 333 788	Commerciales 10
47 363	11 388 143	1 365 277	24 995 275	Industrielles 11
1 544 898	17 184 656	4 353 046	50 564 489	<b>Total des ventes</b> 12
12 635 830	508 790	20 898 804	57 953 383	Exportations 13
2 118 819	-	1 988 988	6 301 318	Ventes directes <sup>2</sup> 14
16 299 547	17 693 446	27 240 838	114 819 190	<b>Total des livraisons nettes</b> 15
490 119	735 941	761 684	8 246 309	Livraisons à l'entrepôt 16
39 663	-11 852	-9 058	30 580	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 17
1 248 769	984 360	529 014	5 063 108	Gaz consommé dans les réseaux 18
74 545	-374 141	40 226	221 722	Fuites et autres pertes 19
18 152 643	19 027 754	28 562 704	128 380 909	<b>Total de la demande pour les services de gaz</b> 20
52 499 930	79 876 801	2 837 988	...	Transferts aux autres provinces 21
70 652 573	98 904 555	31 400 692	128 380 909	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b> 22

<sup>1</sup> Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.<sup>2</sup> Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation.

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1992 and 1991

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1992 et 1991

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1992	1991	1992	1991
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	215 274	202 405	-	-
Highwater	272 489	246 382	-	-
<b>Total Québec</b>	<b>487 763</b>	<b>448 787</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cornwall	324 057	247 690	-	-
Iroquois	4 548 702	101 132	-	-
Fort Frances	104 418	195 405	-	-
St. Clair	877 601	741 055	465 393	-
Niagara Falls	7 146 053	5 065 244	-	-
Windsor	57 312	73 041	655 103	317 846
<b>Total Ontario</b>	<b>13 058 143</b>	<b>6 423 567</b>	<b>1 120 496</b>	<b>317 846</b>
Emerson	10 265 833	9 645 432	-	-
Sprague	98 220	9 002	-	-
<b>Total Manitoba</b>	<b>10 364 053</b>	<b>9 654 434</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Monchy (Total Saskatchewan)	12 635 830	10 571 533	-	-
Aden	178 319	251 408	-	-
Carway	302 008	142 968	-	-
Coutts	-	-	406	1 153
Universal	28 463	4 460	-	-
<b>Total Alberta</b>	<b>508 790</b>	<b>398 836</b>	<b>406</b>	<b>1 153</b>
Kingsgate	13 870 716	14 081 503	-	-
Huntingdon	7 028 088	6 109 269	1 211	-
<b>British Columbia - Total - Colombie-Britannique</b>	<b>20 898 804</b>	<b>20 190 772</b>	<b>1 211</b>	<b>-</b>
<b>Canada</b>	<b>57 953 383</b>	<b>47 687 529</b>	<b>1 122 113</b>	<b>318 999</b>
	thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Value - Valeur</b>	<b>4,661,631</b>	<b>3,581,086</b>	<b>95,954</b>	<b>28,162</b>



TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1992

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1992

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	327.0	197.3	64.2	25.7	22.4	820.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	410.7	1 506.8	717.4	228.2	99.5	-	2 962.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	594.3	1 833.8	914.7	292.4	125.2	22.4	3 782.8
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	145.5	385.4	-	650.7
Ontario	396.2	947.1	1 727.4	1 761.5	237.0	657.1	5 726.3
Manitoba	261.1	576.1	41.6	97.5	40.0	-	1 016.3
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 923.4	1 964.6	2 227.7	1 546.2	1 209.9	179.9	9 051.7
British Columbia - Colombie-Britannique	245.2	742.4	727.4	1 207.9	94.5	949.2	3 966.6
Canada	2 825.9	4 271.3	4 802.8	4 758.6	1 966.8	1 786.2	20 411.6
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 456.8	2 005.0	1 495.0	328.4	255.9	25.2	6 566.3
Ontario	29 718.3	11 102.5	3 233.8	1 164.6	250.2	186.3	45 655.7
Manitoba	3 012.4	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 027.8
Saskatchewan	52 658.7	5 179.8	470.1	75.2	29.1	-	58 412.9
Alberta <sup>1</sup>	40 230.6	3 819.2	1 330.5	360.0	121.9	-	45 862.2
British Columbia - Colombie-Britannique	11 851.7	4 822.6	844.4	222.8	91.7	15.9	17 849.1
Canada	139 928.5	27 623.3	7 595.8	2 189.0	810.0	227.4	178 374.0
TOTAL	143 348.7	33 728.4	13 313.3	7 240.0	2 902.0	2 036.0	202 568.4
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	19.0	182.0	134.0	96.0	431.0
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	83.1	149.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	48.7	401.9	720.9	546.3	736.1	2 453.9
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	-	48.7	458.2	942.6	709.2	974.1	3 132.8
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	37.4	176.7	325.4	673.2
Ontario	-	-	40.2	94.6	713.6	6 397.0	7 245.4
Manitoba	0.6	-	65.8	-	96.4	2 376.0	2 538.8
Saskatchewan	271.0	6 333.0	1 969.0	1 894.7	1 872.7	3 631.6	15 972.0
Alberta	131.9	1 388.0	4 334.0	3 551.3	4 676.3	5 629.1	19 710.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	40.5	96.9	522.8	-	2 706.2	3 366.4
Canada	403.5	7 762.4	6 638.7	6 100.8	7 535.7	21 065.3	49 506.4
TOTAL	403.5	7 811.1	7 096.9	7 043.4	8 244.9	22 039.4	52 639.2

See footnote(s) at end of table.  
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1992 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1992 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
^ Total natural gas industries <sup>2</sup> - Total, sociétés de gaz naturel <sup>2</sup>							
Gathering - Collecte	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	327.0	197.9	74.3	54.6	30.7	868.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	19.0	182.0	134.0	96.0	431.0
Alberta	410.7	1 506.8	754.1	257.8	99.5	83.1	3 112.0
British Columbia - Colombie-Britannique	-	48.7	401.9	720.9	546.3	736.1	2 453.9
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	594.3	1 882.5	1 372.9	1 235.0	834.4	996.5	6 915.6
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	182.9	562.1	325.4	1 323.9
Ontario	396.2	947.1	1 767.6	1 856.1	950.6	7 054.1	12 971.7
Manitoba	261.7	576.1	107.4	97.5	136.4	2 376.0	3 555.1
Saskatchewan	271.0	6 333.0	1 969.0	1 894.7	1 872.7	3 631.6	15 972.0
Alberta	2 055.3	3 352.6	6 561.7	5 097.5	5 886.2	5 809.0	28 762.3
British Columbia - Colombie-Britannique	245.2	782.9	824.3	1 730.7	94.5	3 655.4	7 333.0
Canada	3 229.4	12 033.7	11 441.5	10 859.4	9 502.5	22 851.5	69 918.0
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 456.8	2 005.0	1 495.0	328.4	255.9	25.2	6 566.3
Ontario	29 718.3	11 102.5	3 233.8	1 164.6	250.2	186.3	45 655.7
Manitoba	3 012.4	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 027.8
Saskatchewan	52 658.7	5 179.8	470.1	75.2	29.1	-	58 412.9
Alberta <sup>1</sup>	40 230.6	3 819.2	1 330.5	360.0	121.9	-	45 862.2
British Columbia - Colombie-Britannique	11 851.7	4 822.6	844.4	222.8	91.7	15.9	17 849.1
Canada	139 928.5	27 623.3	7 595.8	2 189.0	810.0	227.4	178 374.0
TOTAL	143 752.2	41 539.5	20 410.2	14 283.4	11 146.9	24 075.4	255 207.6

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.



TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1985-1992<sup>1</sup>TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1985-1992<sup>1</sup>

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
kilometres - kilom tres								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 006.4	1 044.9	971.3	982.4	944.7	332.5	936.9	868.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 054.0	539.8 <sup>2</sup>	539.8 <sup>2</sup>	539.8 <sup>2</sup>	398.0	418.0	436.0	431.0
Alberta	3 118.7	3 469.9	3 438.0	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0
British Columbia - Colombie-Britannique	2 020.3	2 052.3	2 064.3	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 334.8	2 453.9
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>Total</b>	<b>7 275.2</b>	<b>7 178.3</b>	<b>7 084.8</b>	<b>7 119.1</b>	<b>6 503.4</b>	<b>6 042.9</b>	<b>7 023.2</b>	<b>6 915.6</b>
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	-	-	-	-	-
Québec	1 144.6	1 101.9	1 105.1	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9
Ontario	10 925.8	11 053.3	11 072.5	11 207.9	11 440.5	11 879.8	12 453.5	12 971.7
Manitoba	2 989.6	2 995.2	2 990.4	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1
Saskatchewan	12 941.8	13 056.2	13 181.3	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0
Alberta	22 519.6	23 280.1	23 739.6	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3
British Columbia - Colombie-Britannique	5 799.8	5 961.0	6 097.3	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0
<b>Total</b>	<b>56 342.8</b>	<b>57 469.3</b>	<b>58 207.8</b>	<b>59 286.6</b>	<b>61 554.5</b>	<b>64 221.6</b>	<b>66 625.2</b>	<b>69 918.0</b>
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	-	-	-	-	-
Québec	4 669.3	5 715.2	5 655.7	5 935.7	6 073.6	6 143.8	6 369.0	6 566.3
Ontario	37 699.0	38 999.0	41 223.7	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7
Manitoba	4 339.5	4 427.4	4 496.3	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8
Saskatchewan	27 598.4	38 413.1	44 731.6	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9
Alberta	37 412.7	40 195.6	40 680.8	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2
British Columbia - Colombie-Britannique	13 533.4	14 315.9	15 299.6	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1
<b>Total</b>	<b>125 398.4</b>	<b>142 212.3</b>	<b>152 233.8</b>	<b>153 503.7</b>	<b>158 454.8</b>	<b>168 813.0</b>	<b>174 566.6</b>	<b>178 374.0</b>
Total								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	-	-	-	-	-
Québec	5 813.9	6 817.1	6 760.8	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2
Ontario	49 631.2	51 097.2	53 267.5	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5
Manitoba	7 329.1	7 422.6	7 486.7	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9
Saskatchewan	41 594.2	52 009.1	58 452.7	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9
Alberta	63 051.0	66 945.6	67 858.4	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5
British Columbia - Colombie-Britannique	21 353.5	22 329.2	23 461.2	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>TOTAL</b>	<b>189 016.4</b>	<b>206 859.9</b>	<b>217 526.4</b>	<b>219 909.4</b>	<b>226 512.7</b>	<b>239 077.5</b>	<b>248 215.0</b>	<b>255 207.6</b>

<sup>1</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>1</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.<sup>2</sup> This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.<sup>2</sup> Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.





TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1992

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1992

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	22	42	246 970	42
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-
Alberta	49	88	62 267	88
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
<b>Canada</b>	<b>78</b>	<b>143</b>	<b>327 578</b>	<b>143</b>
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario <sup>1</sup>	50	126	888 653	126
Manitoba	5	25	257 900	25
Saskatchewan	34	114	608 517	114
Alberta	55	127	838 567	127
British Columbia - Colombie-Britannique	35	91	456 416	91
<b>Canada</b>	<b>181</b>	<b>487</b>	<b>3 059 653</b>	<b>487</b>
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	72	168	1 135 623	168
Manitoba	5	25	257 900	25
Saskatchewan	34	114	608 517	114
Alberta	104	215	900 834	215
British Columbia - Colombie-Britannique	42	104	474 757	104
<b>Canada</b>	<b>259</b>	<b>630</b>	<b>3 387 231</b>	<b>630</b>

<sup>1</sup> Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.<sup>1</sup> Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1992

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1992

	Storage capacity <sup>1</sup>	Held in storage at December 31
	Capacité d'entreposage <sup>1</sup>	Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	6 368 000	1 622 580
Saskatchewan	3 194 900	488 531
Alberta	2 989 000	452 120
<b>Total</b>	<b>12 551 900</b>	<b>2 563 231</b>

<sup>1</sup> Includes base pressure gas.<sup>1</sup> Inclut les gaz à la pression de base.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1991 and 1992<sup>1</sup>

No.	Total December 31, 1991	Gross additions during 1992	Retirements during 1992
	Total au 31 décembre 1991	Additions brutés en 1992	Mises hors service en 1992
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Total natural gas utilities</b>			
1 Intangible plant	88,228	6,286	15,566
Production plant			
2 Land, leaseholds and land rights	47,922	741	764
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	222,939	3,424	2,768
4 Other production equipment	769	11	38
5 Total production plants	271,630	4,176	3,570
Gathering plant			
6 Land and land rights	4,159	51	45
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	14,733	1,042	58
8 Other structures and improvements	5,919	85	61
9 Gathering lines	307,091	21,937	2,861
10 Compressor, measuring and regulating equipment	102,961	6,389	1,715
11 Purification and other natural gas gathering equipment	18,744	882	522
12 Total gathering plants	453,607	30,386	5,262
Products extraction plant			
13 Land and land rights	3,561	-	-
14 Structures and pipelines	36,971	681	-
15 Equipment, extraction and other	442,476	15,593	516
16 Total products extraction plants	483,008	16,274	516
Manufactured gas plant <sup>2</sup>			
17 Land and land rights	140	722	14
18 Structures and improvements and gas holders	4,652	1,267	2,540
19 Equipment	2,909	767	2,245
20 Total manufactured gas plants	7,701	2,756	4,799
Underground storage plant			
21 Land and land rights	66,031	1,484	-
22 Structures and improvements	151,326	16,199	45
23 Equipment	227,452	49,885	605
24 Base pressure gas	53,230	2,494	8
25 Total underground storage plants	498,039	70,062	658

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1991 et 1992<sup>1</sup>

Net changes during 1992	Total December 31, 1992		
Autres variations en 1992	Total au 31 décembre 1992		No.
thousands of dollars - milliers de dollars			
		<b>Total, services de gaz</b>	
100	79,048	Valeurs incorporelles	1
		<b>Installations de production</b>	
107,821	155,720	Terrains, baux et droits fonciers	2
-103,039	120,556	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-500	242	Autre équipement de production	4
<b>4,282</b>	<b>276,518</b>	<b>Total, installations de production</b>	<b>5</b>
		<b>Installations de collecte</b>	
-96	4,069	Terrains et droits fonciers	6
-1,235	14,482	Compresseur, structures de mesure et de réglage, amélioration	7
-2,359	3,584	Autres structures et améliorations	8
5,429	331,596	Réseaux de collecte	9
-13,866	93,769	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
-2,235	16,869	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
<b>-14,362</b>	<b>464,369</b>	<b>Total, installations de collecte</b>	<b>12</b>
		<b>Installations d'extraction des produits</b>	
-3,276	285	Terrains et droits fonciers	13
-963	36,689	Structures et pipe-lines	14
847	458,400	Matériel d'extraction et autre	15
<b>-3,392</b>	<b>495,374</b>	<b>Total, installations d'extraction des produits</b>	<b>16</b>
		<b>Usine de fabrication de gaz<sup>2</sup></b>	
23	871	Terrains de droits fonciers	17
526	3,905	Constructions, améliorations et gazomètres	18
208	1,639	Équipement	19
<b>757</b>	<b>6,415</b>	<b>Total, usines de fabrication de gaz</b>	<b>20</b>
		<b>Installations souterraines de stockage</b>	
2,911	70,426	Terrains de droits fonciers	21
-2,618	164,862	Constructions, améliorations	22
7,403	284,135	Équipement	23
471	56,187	Gaz à la pression de base	24
<b>8,167</b>	<b>575,610</b>	<b>Total, installations souterraines de stockage</b>	<b>25</b>

voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1991 and 1992<sup>1</sup> - Concluded

No.	Total December 31, 1991	Gross additions during 1992	Retirements during 1992
	Total au 31 décembre 1991	Additions brutes en 1992	Mises hors service en 1992
thousands of dollars - milliers de dollars			
^ Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant			
1 Land and land rights	184,647	11,182	163
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	435,301	44,496	4,085
3 Other structures and improvements	10,200	1,307	-
4 Mains	8,629,153	396,355	14,765
5 Compressor, measuring and regulating equipment	2,211,587	298,191	32,928
6 Other transmission equipment	14,287	586	12
7 Total transmission plants	11,485,175	752,117	51,953
Distribution plant			
8 Land and land rights	37,173	2,794	523
9 Structures and improvements	120,832	9,213	1,071
10 Mains and services	5,362,552	417,233	23,771
11 House regulator and meter installations and meters	825,660	87,724	8,503
12 Compressor, measuring and regulating equipment	254,186	23,250	2,673
13 Other distribution plant	6,233	1,003	-
14 Total distribution plants	6,606,636	541,217	36,541
Local storage plant			
15 Land and land rights	1,479	-	-
16 Structures and improvements	4,967	119	28
17 Gas holders and other surface storage	55,269	1,950	318
18 Total local storage plants	61,715	2,069	346
General plant			
19 Land and land rights	28,124	2,314	5
20 Structures and improvements	273,552	25,250	1,410
21 Transportation equipment	161,368	23,703	15,663
22 Tools and heavy work equipment	186,641	18,889	3,411
23 Other general plant	1,117,955	207,690	81,526
24 Total general plants	1,767,640	277,846	102,015
25 Undistributed plant and other plant <sup>3</sup>	3,650,297	1,544,619	14,528
26 Total all utilities	25,373,676	3,247,808	235,754

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.<sup>2</sup> Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.<sup>3</sup> Includes gas plant under construction and retirement work in progress.



TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1991 et 1992<sup>1</sup> - fin

Other changes during 1992	Total December 31, 1992		
Autres variations en 1992	Total au 31 décembre 1992		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
Total, services de gaz - fin			
Installations de transport			
9,410	205,076	Terrains, baux et droits fonciers	1
105,790	581,502	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
44,963	56,470	Autres structures et améliorations	3
675,402	9,686,145	Conduites principales	4
217,054	2,693,904	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
210	15,071	Autre matériel de transport	6
1,052,829	13,238,168	Total, installations de transport	7
Installations de distribution			
4,355	43,799	Terrains et droits fonciers	8
5,174	134,148	Structures et améliorations	9
-32,150	5,723,864	Conduites principales et de service	10
-64,958	839,923	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
880	275,643	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
-57	7,179	Autres installations de distribution	13
-86,756	7,024,556	Total, installations de distribution	14
Installations locales de stockage			
-	1,479	Terrains et droits fonciers	15
2	5,060	Structures et améliorations	16
-1,065	55,836	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-1,063	62,375	Total, installations locales de stockage	18
Installations générales			
-308	30,125	Terrains de droits fonciers	19
8,449	305,841	Structures et améliorations	20
-13,753	155,655	Matériel de transport	21
1,169	203,288	Outils et matériel lourd	22
19,360	1,263,479	Autres installations générales	23
14,917	1,958,388	Total, installations générales	24
-1,755,043	3,425,345	Installations diverses et autres installations <sup>3</sup>	25
-779,564	27,606,166	TOTAL, TOUS LES SERVICES	26

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.<sup>2</sup> Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.<sup>3</sup> Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1992 and 1991<sup>1</sup>

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
	thousands of dollars - milliers de dollars		
<b>Assets</b>			
<b>Current assets</b>			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
Canadian currency			
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	3,487	9,635	13,122
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	357	357
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	168,167	168,167
5 Government of Canada treasury bills	-	-	-
6 Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7 Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	2,787	-	2,787
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	5,948	-	5,948
9 Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits			
10 Canadian	63	1,750	1,813
11 Foreign	-	-	-
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	478,975	376,585	855,560
13 Interest and dividends receivable	-	-	-
14 Plant materials and operating supplies	37,121	25,622	62,743
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	47,183	24,099	71,282
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	446,590	33,132	479,722
<b>17 Total current assets</b>	<b>1,022,154</b>	<b>639,347</b>	<b>1,661,501</b>
<b>Investments</b>			
18 Investments in affiliated companies	160,146	92,562	252,708
Other investments			
19 Mortgages, long-term advances and notes	11,193	10,627	21,820
20 Other Canadian investments	2,025	2,020	4,045
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	-	-	-
22 Investments in foreign securities	-	-	-
<b>23 Total investments</b>	<b>173,364</b>	<b>105,209</b>	<b>278,573</b>
<b>Plant, property and equipment</b>			
<b>24 Total plant</b>	<b>6,929,817</b>	<b>4,512,263</b>	<b>11,442,080</b>
25 Less accumulated depreciation and amortization	1,543,131	905,313	2,448,444
<b>26 Net plant</b>	<b>5,386,686</b>	<b>3,606,950</b>	<b>8,993,636</b>
27 Deferred debits	205,921	57,812	263,733
<b>28 TOTAL ASSETS</b>	<b>6,788,125</b>	<b>4,409,318</b>	<b>11,197,443</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1992 et 1991<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1992	1991		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			<b>Actif</b>	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
-	13,122	4,876	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
34,252	34,609	310	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
1,264	1,264	1,420	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	168,167	86,929	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
-	2,787	4,759	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
38,029	43,977	46,730	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
349	2,162	625	Au Canada	10
-	-	3,255	À l'étranger	11
906,655	1,762,215	1,591,748	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
53,380	53,380	1,848	Intérêt et dividendes à recevoir	13
151,589	214,332	309,687	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
38,735	110,017	122,684	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
102,560	582,282	531,073	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
<b>1,326,813</b>	<b>2,988,314</b>	<b>2,705,944</b>	<b>Total, disponibilités</b>	<b>17</b>
			Investissements	
4,187,427	4,440,135	3,962,747	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
20,309	42,129	155,792	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
223,375	227,420	95,134	Autres placements canadiens	20
-	-	1,079	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
<b>4,431,111</b>	<b>4,709,684</b>	<b>4,214,752</b>	<b>Total, investissements</b>	<b>23</b>
			Installations	
<b>16,164,086</b>	<b>27,606,166</b>	<b>25,373,764</b>	<b>Total des installations</b>	<b>24</b>
3,913,238	6,361,682	5,946,429	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
12,250,848	21,244,484	19,427,335	Installations, total net	26
369,207	632,940	589,459	Débts différés	27
<b>18,377,979</b>	<b>29,575,422</b>	<b>26,937,490</b>	<b>ACTIF, TOTAL</b>	<b>28</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.



TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1992 and 1991<sup>1</sup> - Concluded

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Liabilities</b>			
Current liabilities			
Loans and notes payable			
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	352,199	59,564	411,763
2 Other loans and notes payable	169,254	224,408	393,662
Accounts payable and accrued			
3 Accounts payable - Affiliated companies	410,532	237,761	648,293
4 Accounts payable - Affiliated companies	5,018	80,579	85,597
5 Interest and dividends payable and accrued	88,113	31,060	119,173
6 Taxes accrued	62,235	33,292	95,527
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7 Bonds, debentures and notes	242,396	95,910	338,306
8 Other long-term debt	-	6,336	6,336
9 Customers security deposits and other current liabilities	117,234	20,901	138,135
10 Total current liabilities	1,446,981	789,811	2,236,792
11 Deferred credits	131	134,404	134,535
12 Accumulated deferred income tax	304,702	36,669	341,371
13 Insurance and other reserves	3,665	1,985	5,650
Long-term debt			
14 Bonds, debentures and notes	2,716,909	1,054,219	3,771,128
15 Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16 Bank loans for other than construction	-	-	-
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	47,211	47,211
18 Other	40	12,316	12,356
19 Less company long-term debt owned	(76,447)	(10)	(76,457)
20 Net total long-term debt	2,640,502	1,113,736	3,754,238
21 Advances from affiliated companies	-	579,060	579,060
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	2,640,502	1,692,796	4,333,298
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
Shareholders' equity			
24 Preferred stock	322,798	344,080	666,878
25 Common stock	711,770	491,702	1,203,472
26 Contributed surplus and contributions and grants	135,384	295,098	430,482
27 Retained earnings	1,213,116	621,488	1,834,604
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	9,076	1,285	10,361
29 Total shareholders' equity	2,392,144	1,753,653	4,145,797
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	6,788,125	4,409,318	11,197,443

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1992 et 1991<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		No
	1992	1991				
thousands of dollars - milliers de dollars						
Passif						
Exigibilités						
668,304	1,080,067	726,173	Emprunts et effets à payer			
96,757	490,419	425,290	Emprunts aux banques à charta en monnaie canadienne	1		
			Autres emprunts et effets à payer	2		
578,510	1,226,803	1,226,511	Comptes payables et courus	3		
82,390	167,987	212,616	Comptes payables - Filiales	4		
270,930	390,103	323,979	Intérêt et dividendes payables et courus	5		
23,220	118,747	223,887	Impôts courus	6		
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société			
699,373	1,037,679	376,432	Bons, obligations et billets	7		
170	6,506	9,631	Autres dettes à long terme	8		
488	138,623	106,536	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9		
2,420,142	4,656,934	3,631,055	Total, exigibilités	10		
74,603	209,138	233,339	Crédits différés	11		
337,142	678,513	625,348	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12		
-	5,650	62,871	Assurances et autres réserves	13		
			Dette à long terme			
7,408,260	11,179,388	10,530,863	Bons, obligations et billets	14		
-	-	-	Hypothèques et conventions de vente	15		
-	-	-	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16		
630,387	677,598	574,225	Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17		
677,069	689,425	1,089,674	Autres	18		
(18,484)	(94,941)	(204,264)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19		
8,697,232	12,451,470	11,990,498	Total, dette à long terme nette	20		
358,989	938,049	1,016,442	Avances des filiales	21		
9,056,221	13,389,519	13,006,940	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22		
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23		
			Capital propre			
1,262,714	1,929,592	1,590,493	Actions privilégiées	24		
4,141,573	5,345,045	4,986,779	Actions ordinaires	25		
376,468	806,950	1,037,241	Surplus d'apport, contributions et subventions	26		
696,014	2,530,618	1,578,958	Bénéfices non distribués	27		
13,102	23,463	184,466	Excédent de la valeur estimative des immobilisation sur le coût déprécié	28		
6,489,871	10,635,668	9,377,937	Total, capital propre	29		
18,377,979	29,575,422	26,937,490	TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE	30		

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1992 and 1991<sup>1</sup>

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Operating revenue accounts</b>			
Sales			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	4,420,020	1,812,331	6,232,351
3 Sales of products extracted from gas	-	516	516
4 Transportation and storage of gas of others	150,166	87,689	237,855
5 Other operating revenue	181,105	39,949	221,054
6 Total operating revenue <sup>2</sup>	4,751,291	1,940,485	6,691,776
<b>Operating expense accounts</b>			
Gas supply			
7 Gas purchases	2,985,566	872,529	3,858,095
8 Exchange gas	6,012	10,407	16,419
9 Gas withdrawn from underground storage	188,968	42,920	231,888
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(129,407)	(31,568)	(160,975)
11 Gas used (credit)	(1,531)	(4,603)	(6,134)
12 Total gas supply	3,049,608	889,685	3,939,293
13 Exploration and development operations	-	4,259	4,259
14 Gathering of gas by others	-	5,191	5,191
15 Other gathering operations	-	6,559	6,559
16 Products extraction operation	-	266	266
17 Investments in foreign securities	-	19	19
18 Local storage operation	1,423	1,387	2,810
19 Underground storage operation	9,033	13,673	22,706
20 Transmission operation	5,642	58,933	64,575
21 Distribution operation	91,493	118,031	209,524
22 General operation	145,763	20,572	166,335
23 Administrative and general expenses	289,457	179,534	468,991
24 Maintenance expenses	44,137	33,768	77,905
25 Depreciation	192,644	123,826	316,470
26 Amortization	67,477	9,845	77,322
27 Municipal and other taxes	63,836	106,648	170,484
28 Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29 Total purchases, operation and maintenance	3,960,513	1,572,196	5,532,709
30 Net revenue from operations	790,778	368,289	1,159,067

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1992 et 1991

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1992	1991		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
Comptes des revenus d'exploitation				
Ventes				
933,914	933,914	673,659	À l'étranger	1
868,013	7,100,364	7,298,200	Au Canada et autres ventes	2
155,122	155,638	204,031	Ventes de produits extraits du gaz	3
3 075,001	3,312,856	2,887,894	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
31,056	252,110	212,351	Autres revenus d'exploitation	5
5,063,106	11,754,882	11,276,135	Total, revenus d'exploitations <sup>2</sup>	6
Comptes des frais d'exploitation				
Approvisionnement en gaz				
1,799,652	5,657,747	5,704,182	Achats de gaz	7
-	16,419	7,899	Échanges de gaz	8
-	231,888	167,589	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(160,975)	(135,852)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	(6,134)	(5,029)	Gaz utilisé (crédit)	11
1,799,652	5,738,945	5,738,789	Total, approvisionnement en gaz	12
-	4,259	2,554	Exploration et mise en valeur	13
5	5,196	4,181	Collecte de gaz par des tiers	14
15,217	21,776	25,183	Autres travaux de collecte	15
25,931	26,197	23,523	Extraction des produits	16
168,879	168,898	251,059	Fabrication de gaz	17
-	2,810	3,826	Stockage local	18
-	22,706	23,248	Stockage souterrain	19
827,805	892,380	781,248	Transport	20
-	209,524	186,487	Distribution	21
32,440	198,775	75,517	Exploitation générale	22
153,315	622,306	743,653	Frais généraux et d'administration	23
78,635	156,540	157,938	Frais d'entretien	24
405,587	722,057	668,276	Dépréciation	25
5,745	83,067	33,936	Amortissement	26
138,363	308,847	281,382	Taxes municipales et autres	27
-	-	-	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
3,651,574	9,184,283	9,000,800	Total, achats, exploitation et entretien	29
1,411,532	2,570,599	2,275,335	Revenues nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1992 and 1991<sup>1</sup> - Concluded

Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
No.	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Other income			
1 Revenue from other plant	-	-	-
2 Non-operating revenue	1,912	3,456	5,368
Income from investments			
3 Dividends	8,736	1,240	9,976
4 Other	-	-	-
5 Income from affiliated companies	14,139	6,594	20,733
6 Income from sinking and other funds	493	229	722
7 Gain on foreign exchange	-	119	119
8 Other income	10,825	3,453	14,278
9 Extraordinary income	-	178	178
10 Total other income	36,105	15,269	51,374
Other deductions			
11 Expenses of other plant	-	251	251
12 Non-operating expense	-	3,475	3,475
13 Other interest	52,794	16,460	69,254
14 Interest during construction (credit)	(2,435)	(5,208)	(7,643)
15 Loss on foreign exchange	1,488	2,113	3,601
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17 Other income deductions	6,518	1,550	8,068
18 Extraordinary income deductions	-	-	-
19 Total other deductions	58,365	18,641	77,006
Fixed charges			
20 Interest on long-term debt	301,788	111,320	413,108
21 Amortization of debt discount premium and expense	1,638	1,100	2,738
22 Interest on amounts due affiliated companies	1,948	54,650	56,598
23 Total fixed charges	305,374	167,070	472,444
24 Total net income before income taxes	463,144	197,847	660,991
Provision for income tax			
25 Estimated income tax payable for the current period	65,622	51,668	117,290
26 Deferred income tax	64,535	841	65,376
27 Net income after taxes	332,987	145,338	478,325

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.

<sup>2</sup> Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1992 et 1991<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			No
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1992	1991		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
41,285	41,285	50,129	Revenus des autres installations	1
-	5,368	16,187	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
47,621	57,597	74,632	Dividendes	3
-	-	-	Autres	4
59,930	80,663	61,024	Revenus provenant de filiales	5
-	722	1,075	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	119	7,541	Profit réalisé sur le change étranger	7
38,812	53,090	34,237	Autres revenus	8
20,181	20,359	19,532	Revenus extraordinaires	9
207,829	259,203	264,357	Total, autres revenus	10
			Autres déductions	
2,872	3,123	526	Dépenses des autres installations	11
6,437	9,912	11,246	Frais non attribuables à l'exploitation	12
22,534	91,788	117,898	Autre intérêt	13
(65,817)	(73,460)	(59,203)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
45,561	49,162	679	Perte sur le change étranger	15
-	-	33,670	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
64,684	72,752	65,380	Autres déductions du revenu	17
-	-	1,003,652	Déductions du revenu extraordinaire	18
76,271	153,277	1,173,848	Total, autres déductions	19
			Frais fixes	
908,830	1,321,938	1,250,494	Intérêt sur la dette à long terme	20
4,586	7,324	28,273	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
23,707	80,305	135,441	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
937,123	1,409,567	1,414,208	Total, frais fixes	23
605,967	1,266,958	(48,364)	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
70,405	187,695	216,671	Impôt estimatif pour la période courante	25
41,160	106,536	(20,892)	Impôt différé	26
494,402	972,727	(244,143)	Revenu net après impôt	27

<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.<sup>2</sup> Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".



TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1992-1990

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1992-1990

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1992	1991	1990	1992	1991	1990
millions of dollars - millions de dollars						
<b>Source of funds - Source de fonds</b>						
Internal sources <sup>1</sup> - Sources de provenance interne <sup>1</sup>						
From operations - Opérations	1,159.1	1,084.9	1,010.4	1,411.5	1,190.4	1,032.7
Other income - Autres revenus	51.4	76.7	76.3	207.8	187.6	537.7
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	99.0	289.0	185.1	316.2	362.5	262.7
<b>Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations</b>	<b>1,309.5</b>	<b>1,450.6</b>	<b>1,271.8</b>	<b>1,935.5</b>	<b>1,740.5</b>	<b>1,833.1</b>
External sources - Sources de provenance externe						
Long-term funds - Fonds à long terme	60.4	176.3	176.5	322.2	1,445.3	1,306.4
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	(372.5)	347.5	152.5	908.8	765.0	219.3
Deferred credits - Crédits différés	(52.0)	13.5	70.2	23.7	(156.0)	(95.3)
<b>Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>945.4</b>	<b>1,987.9</b>	<b>1,671.0</b>	<b>3,190.2</b>	<b>3,794.8</b>	<b>3,263.5</b>
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	333.0	1,037.8	859.9	1,899.3	2,734.2	1,603.8
Deferred debits - Débits différés	(7.9)	6.1	(6.6)	51.4	(261.2)	100.2
Investments - Investissements	(215.4)	(67.3)	(29.0)	710.2	(875.0)	(7.8)
Dividends - Dividendes	168.7	337.4	373.2	82.6	253.0	360.0
Other deductions - Autres deductions	732.1	732.1	698.4	1,125.0	2,218.4	1,121.9
<b>Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>1,010.5</b>	<b>2,046.1</b>	<b>1,895.9</b>	<b>3,868.5</b>	<b>4,069.4</b>	<b>3,178.1</b>
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(65.1)	(58.2)	(224.9)	(678.3)	(274.6)	85.4
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(510.2)	(452.0)	(227.1)	(415.0)	(140.4)	(225.8)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(575.3)	(510.2)	(452.0)	(1,093.5)	(415.0)	(140.4)

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1992

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1992

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars		thousands of dollars
		milliers de dollars		milliers de dollars
<b>Management - Direction</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	137		46	
Transmission - Transport	196		116	
Distribution	1,023		2	
Sales - Ventes	324		7	
Administration	1,881		431	
<b>Total</b>	<b>3,561</b>	<b>216,524</b>	<b>602</b>	<b>55,289</b>
<b>Wage earners - Salariés</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	99		362	
Transmission - Transport	369		2,420	
Distribution	5,955		19	
Sales - Ventes	545		321	
Administration	4,083		2,585	
<b>Total</b>	<b>11,051</b>	<b>451,712</b>	<b>5,707</b>	<b>315,969</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>14,612</b>	<b>668,236</b>	<b>6,309</b>	<b>371,258</b>

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1991 and 1992

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15oC. millions de mètres cubes a une pression absolue de 101.325 kPa et 15oC.						
1991						
Field and processing plants						
Supply						
1	Gross new production	-	-	428.4	7 401.1	121 975.9
2	Less field flared and waste	-	-	-	229.2	2 285.6
3	Net new production	-	-	428.4	7 171.9	119 690.3
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 839.7
6	Net withdrawals	-	-	428.4	7 171.9	106 850.6
Disposition						
7	Field disposition and uses	-	-	-	471.4	1 842.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	275.6	1 349.5
Processing plant disposition and uses						
9	Processing shrinkage	-	-	-	55.9	13 356.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	45.6	4 514.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-281.6	-310.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.4	6 041.8	85 477.3
14	Total disposition	-	-	428.4	7 171.9	106 850.6
Gas utilities						
Supply						
15	Total marketable gas	-	-	428.4	6 041.8	85 477.3
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	494.6	6 712.8
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>2</sup>	-	-	247.5	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	-	675.9	6 536.4	92 190.1
Disposition						
Sales						
20	British Columbia	-	-	-	-	214.5
21	Alberta	-	-	-	-	16 416.0
22	Saskatchewan	-	-	-	1 611.4	65.6
23	Manitoba	-	-	-	-	1 839.4
24	Ontario	-	-	675.9	3 860.6	13 082.3
25	Quebec	-	-	-	-	5 423.3
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	-	-	675.9	5 472.0	37 041.1
29	Exports	-	-	-	-	42 884.4
30	Direct sales <sup>3</sup>	-	-	-	265.1	3 223.0
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	676.3	5 939.9
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-	23.8
33	Pipe line fuel	-	-	-	-	3 499.9
34	Pipe line losses, etc.	-	-	-	123.0	-422.0
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	-	-	675.9	6 536.4	92 088.0

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1991 et 1992

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		No
Colombie- Britannique	Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
1991						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement						
14 731.8	447.6 <sup>1</sup>	144 984.8	...	144 984.8	Nouvelle production brute	1
20.6	13.6	2 549.0	...	2 549.0	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
14 711.2	434.0	142 435.8	...	142 435.8	Nouvelle production nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	12 839.7	...	12 839.7	Moins gaz injecté et stocké	5
14 711.2	434.0	129 596.1	...	129 596.1	Prélèvements nets	6
Utilisation						
0.5	-	2 314.3	...	2 314.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	1 625.1	...	1 625.1	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
1 303.4	43.3	14 759.5	...	14 759.5	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
534.5	28.3	5 122.5	...	5 122.5	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres emplois	11
61.0	-	-531.0	...	-531.0	Rectifications	12
12 933.8	362.4	105 243.7	...	105 243.7	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
14 711.2	434.0	129 596.1	...	129 596.1	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement						
12 933.8	362.4	105 243.7	-	105 243.7	Total du gaz commercialisable	15
470.0	-	7 677.4	-	7 677.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	319.0	319.0	Importations	17
-	-	247.5	-	247.5	Autres arrivages <sup>2</sup>	18
13 403.8	362.4	113 168.6	319.0	113 487.6	Approvisionnement total en gaz commercialisable	19
Utilisation						
Ventes						
4 236.8	241.6	4 692.9	-	4 692.9	Colombie-Britannique	20
729.6	-	17 145.6	1.1	17 146.7	Alberta	21
-	-	1 677.0	-	1 677.0	Saskatchewan	22
-	-	1 839.4	-	1 839.4	Manitoba	23
1 146.6	-	18 765.4	317.9	19 083.3	Ontario	24
-	-	5 423.3	-	5 423.3	Québec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	120.8	120.8	-	120.8	Territoires du Nord-Ouest	27
6 113.0	362.4	49 664.4	319.0	49 983.4	Total des ventes	28
4 803.4	-	47 687.8	-	47 687.8	Exportations	29
1 320.3	-	4 808.4	-	4 808.4	Ventes directes <sup>3</sup>	30
586.4	-	7 202.6	-	7 202.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.6	-	29.4	-	29.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
405.3	-	3 905.2	-	3 905.2	Gaz consommé dans les réseaux	33
169.8	-	-129.2	-	-129.2	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
13 403.8	362.4	113 168.6	319.0	113 487.6	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1991 and 1992 - Concluded

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
1992					
<b>Field and processing plants</b>					
Supply					
1 Gross new production	-	-	427.1	7 242.4	133 446.6
2 Less field flared and waste	-	-	-	212.5	2 381.9
3 Net new production	-	-	427.1	7 029.9	131 064.7
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 169.3
6 Net withdrawals	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4
Disposition					
7 Field disposition and uses	-	-	-	474.2	1 920.1
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	237.8	1 521.1
Processing plant disposition and uses					
9 Processing shrinkage	-	-	-	56.2	13 899.1
10 Other disposition and uses	-	-	-	45.8	4 795.9
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	33.8	1 578.9
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	427.1	6 182.1	95 180.3
14 Total disposition	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4
<b>Gas utilities</b>					
Supply					
15 Total marketable gas	-	-	427.1	6 182.1	95 180.3
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	539.5	9 273.7
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts <sup>2</sup>	-	-	229.9	-	-
19 Total supply of marketable gas	-	-	657.0	6 721.6	104 454.0
Disposition					
Sales					
20 British Columbia	-	-	-	-	279.0
21 Alberta	-	-	-	-	16 356.7
22 Saskatchewan	-	-	-	1 534.4	10.4
23 Manitoba	-	-	-	-	1 772.1
24 Ontario	-	-	657.0	4 171.5	12 092.6
25 Quebec	-	-	-	-	5 657.7
26 New Brunswick	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	-	-	657.0	5 705.9	36 168.5
29 Exports	-	-	-	-	52 512.1
30 Direct sales <sup>3</sup>	-	-	-	122.2	4 189.9
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	760.3	6 724.2
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-0.7	43.7
33 Pipe line fuel	-	-	-	95.3	4 570.9
34 Pipe line losses, etc.	-	-	-	38.6	244.7
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	-	-	657.0	6 721.6	104 454.0

<sup>1</sup> Includes 88.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

<sup>2</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

<sup>3</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

**Note:** This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1991 et 1992 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		No
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>1992</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
<b>Approvisionnement</b>							
16 197.1	506.9	214.5	158 034.6	...	158 034.6	Nouvelle production brute	1
63.2	1.1	1.4	2 660.1	...	2 660.1	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
16 133.9	505.8	213.1	158 374.5	...	155 374.5	Nouvelle production nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 169.3	...	12 169.3	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>16 133.9</b>	<b>505.8</b>	<b>213.1</b>	<b>143 205.2</b>	<b>...</b>	<b>143 205.2</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>6</b>
<b>Utilisation</b>							
-	-	-	2 394.3	...	2 394.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	1 758.9	...	1 758.9	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement</b>							
1 388.0	82.6	12.5	15 438.4	...	15 438.4	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
346.2	29.9	12.7	5 230.5	...	5 230.5	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres emplois	11
106.9	-	-	1 719.6	...	1 719.6	Rectifications	12
14 292.8	393.3	187.9	116 663.5	...	116 663.5	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
<b>16 133.9</b>	<b>505.8</b>	<b>213.1</b>	<b>143 205.2</b>	<b>...</b>	<b>143 205.2</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>Distribution de gaz</b>							
<b>Approvisionnement</b>							
<b>14 292.8</b>	<b>393.3</b>	<b>187.9</b>	<b>116 663.5</b>	<b>-</b>	<b>116 663.5</b>	<b>Total du gaz commercialisable</b>	<b>15</b>
673.4	-	-	10 486.8	-	10 486.6	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 122.0	1 122.0	Importations	17
-	-	-	229.9	-	229.9	Autres arrivages <sup>2</sup>	18
<b>14 966.2</b>	<b>393.3</b>	<b>187.9</b>	<b>127 380.0</b>	<b>1 122.0</b>	<b>128 502.0</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>19</b>
<b>Utilisation</b>							
<b>Ventes</b>							
3 612.8	393.3	66.5	4 351.6	1.2	4 352.8	Colombie-Britannique	20
827.3	-	-	17 184.0	0.4	17 184.4	Alberta	21
-	-	-	1 544.8	-	1 544.8	Saskatchewan	22
-	-	-	1 772.1	-	1 772.1	Manitoba	23
2 010.6	-	-	18 931.7	1 120.4	20 052.1	Ontario	24
-	-	-	5 657.7	-	5 657.7	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	121.4	121.4	-	121.4	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>6 450.7</b>	<b>393.3</b>	<b>187.9</b>	<b>49 563.2</b>	<b>1 122.0</b>	<b>50 685.3</b>	<b>Total des ventes</b>	<b>28</b>
5 441.4	-	-	57 953.5	-	57 953.5	Exportations	29
1 988.8	-	-	6 300.9	-	6 300.9	Ventes directes <sup>3</sup>	30
761.7	-	-	8 246.2	-	8 246.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
-12.7	-	-	30.3	-	30.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
396.7	-	-	5 062.9	-	5 062.9	Gaz consommé dans les réseaux	33
-60.4	-	-	222.9	-	222.9	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>14 966.2</b>	<b>393.3</b>	<b>187.9</b>	<b>127 380.0</b>	<b>1 122.0</b>	<b>128 502.0</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE</b>	<b>35</b>

<sup>1</sup> Inclut 88.4 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

<sup>2</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>3</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et du transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1979-1992

No.	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
<b>Supply of natural gas</b>								
<b>Gross new production</b>								
1 Northwest Territories	64 300	50 700	46 600	55 800	226 600	234 600	448 400	518 300
2 British Columbia	12 015 400	9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	8 873 000
3 Alberta	93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100	96 147 100
4 Saskatchewan	1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000	2 339 000
5 Ontario	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	521 100
6 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
7 New Brunswick	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	900
8 Total	107 042 300	100 570 500	99 528 213	100 404 600	97 433 700	104 044 100	111 313 500	111 313 500
<b>Field flared and waste</b>								
9 Northwest Territories	52 700	42 500	36 800	43 300	28 200	25 600	180 700	119 300
10 British Columbia	96 000	90 800	93 800	90 400	101 700	113 200	109 800	116 100
11 Alberta	1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	1 969 200
12 Saskatchewan	143 500	274 200	199 000	152 600	218 800	264 900	285 200	334 600
13 Total	1 568 300	1 664 100	1 578 900	1 513 200	1 711 900	2 242 800	2 634 000	2 539 200
<b>Net new production</b>								
14 Northwest Territories	11 600	8 200	9 800	12 500	198 400	209 000	267 700	399 000
15 British Columbia	11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200	8 415 400
16 Alberta	91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800	94 177 900
17 Saskatchewan	1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800	2 203 500
18 Ontario	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000
19 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
20 New Brunswick	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	800
21 Total (8 - 13)	105 474 000	98 906 400	97 949 313	98 891 400	95 721 800	101 801 300	108 679 500	105 700 600
<b>Withdrawals from utility storage</b>								
22 British Columbia	4 483	24 039	4 819	15 739	4 639	39 416	72 460	4 083
23 Alberta	28 541	162 219	157 517	615 916	360 468	384 971	585 926	418 930
24 Saskatchewan	272 065	312 194	217 136	468 756	406 454	378 971	306 305	161 658
25 Ontario	3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	3 873 007
26 Quebec	-	-	28 180	37 027	56 885	40 108	68 213	35
27 Total	3 964 154	4 813 029	3 758 005	4 625 286	4 426 775	4 457 461	5 480 596	4 457 713
28 Other receipts	951 788	703 007	624 308	517 598	527 916	619 320	609 988	500 759
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	110 389 942	104 422 436	102 359 806	104 034 284	100 676 491	106 878 081	114 770 084	110 659 072
<b>Imports</b>								
30 British Columbia	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Alberta	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	2 536
32 Ontario	-	-	-	-	-	-	-	257 814
33 Total	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	260 350
34 Residual error of estimate	+263 955	-288 182	-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516	+537 661
35 TOTAL SUPPLY	110 656 058	104 137 443	101 968 894	103 819 691	99 742 892	106 437 625	115 006 652	111 457 083

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1979-1992

1987	1988	1989	1990	1991	1992	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Approvisionnement en gaz naturel</b>						
<b>Nouvelle production brute</b>						
472 000	292 900	232 000	202 300	447 600	721 400	Territoires du Nord-Ouest 1
9 876 200	10 853 600	13 353 100	12 748 600	14 731 800	16 197 100	Colombie-Britannique 2
102 339 800	115 624 600	116 361 300	118 288 900	121 975 900	133 446 600	Alberta 3
3 276 000	4 795 700	6 043 000	6 939 100	7 401 100	7 242 400	Saskatchewan 4
507 500	508 600	492 500	449 100	428 400	427 100	Ontario 5
-	-	-	-	-	-	Québec 6
700	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 7
<b>116 472 200</b>	<b>132 075 400</b>	<b>136 481 900</b>	<b>138 628 000</b>	<b>144 984 800</b>	<b>158 034 600</b>	<b>Total 8</b>
<b>Gaz brûlé sur les chantiers et pertes</b>						
94 700	87 800	60 900	55 400	13 600	2 500	Territoires du Nord-Ouest 9
102 700	114 000	28 400	98 100	20 600	63 200	Colombie-Britannique 10
2 104 700	2 228 400	1 966 500	1 975 800	2 285 600	2 381 900	Alberta 11
210 000	419 800	375 100	213 500	229 200	212 500	Saskatchewan 12
<b>2 512 100</b>	<b>2 850 000</b>	<b>2 430 900</b>	<b>2 342 800</b>	<b>2 549 000</b>	<b>2 660 100</b>	<b>Total 13</b>
<b>Nouvelle production nette</b>						
377 300	205 100	171 100	146 900	434 000	718 900	Territoires du Nord-Ouest 14
9 773 500	10 739 600	13 324 700	12 650 500	14 711 200	16 133 900	Colombie-Britannique 15
100 235 100	113 396 200	114 394 800	116 313 100	119 690 300	131 064 700	Alberta 16
3 066 000	4 375 900	5 667 800	5 725 608	7 171 900	7 029 900	Saskatchewan 17
507 500	508 600	492 500	449 100	428 400	427 100	Ontario 18
-	-	-	-	-	-	Québec 19
700	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 20
<b>113 960 100</b>	<b>129 225 400</b>	<b>134 051 000</b>	<b>136 285 200</b>	<b>142 435 800</b>	<b>155 374 500</b>	<b>Total 21</b>
<b>Prélèvement d'utilité de gaz stocké</b>						
17 424	84 852	352 475	363 322	470 050	673 356	Colombie-Britannique 22
686 542	889 452	1 008 445	969 368	823 787	885 921	Alberta 23
139 848	110 500	373 008	401 221	494 605	567 045	Saskatchewan 24
4 658 827	5 416 413	6 053 994	4 800 024	5 888 885	8 360 034	Ontario 25
-	-	-	-	-	-	Québec 26
<b>5 502 641</b>	<b>6 501 217</b>	<b>7 787 872</b>	<b>6 533 935</b>	<b>7 677 327</b>	<b>10 486 356</b>	<b>Total 27</b>
578 954	274 745	307 301	278 825	247 555	230 039	Autres arrivages 28
<b>120 041 695</b>	<b>136 001 362</b>	<b>142 146 173</b>	<b>143 097 960</b>	<b>150 360 682</b>	<b>166 090 895</b>	<b>Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28) 29</b>
<b>Importations</b>						
-	-	-	-	-	1 211	Colombie-Britannique 30
1 128	1 099	2 329	2 135	1 153	406	Alberta 31
92 139	383 388	769 518	638 810	317 846	1 120 496	Ontario 32
<b>93 267</b>	<b>384 487</b>	<b>771 847</b>	<b>640 945</b>	<b>318 999</b>	<b>1 122 113</b>	<b>Total 33</b>
-107 542	-154 337	-13 927	-38 545	-311 107	-307 193	Erreur résiduelle du calcul 34
<b>120 134 962</b>	<b>136 231 512</b>	<b>142 904 093</b>	<b>143 700 360</b>	<b>150 368 574</b>	<b>166 905 815</b>	<b>TOTAL, APPROVISIONNEMENT 35</b>

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1979-1992 - Concluded

No.	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
<b>Demand for natural gas</b>								
<b>Sales</b>								
35 Residential	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	12 192 127
36 Commercial	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	10 362 184
37 Industrial	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	25 498 540
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-	-
39 <b>Total</b>	<b>43 495 087</b>	<b>43 901 113</b>	<b>42 886 453</b>	<b>43 888 209</b>	<b>43 830 110</b>	<b>47 558 350</b>	<b>50 122 124</b>	<b>48 052 851</b>
40 Other use	1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	380 465	994 264
<b>Exports</b>								
41 British Columbia	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	12 765 918
42 Alberta	851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	275 547	214 550
43 Saskatchewan	-	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	2 502 173
44 Manitoba	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	4 224 259
45 Ontario	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	1 237 683
46 Quebec	128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	147 546	145 502
47 <b>Total</b>	<b>28 343 952</b>	<b>22 562 842</b>	<b>21 583 826</b>	<b>22 196 697</b>	<b>20 169 312</b>	<b>21 401 584</b>	<b>26 154 126</b>	<b>21 090 085</b>
<b>Re-injected and stored</b>								
48 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-	116 800
49 British Columbia	45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	104 819	83 974
50 Alberta	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	14 565 176
51 Saskatchewan	566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	228 378	394 877
52 Ontario	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	4 416 725
53 Quebec	142 237	255 620	203 457	211 126	192 556	189 226	124 930	249 617
54 <b>Total (8 - 13)</b>	<b>15 706 712</b>	<b>16 239 108</b>	<b>16 737 986</b>	<b>17 370 519</b>	<b>15 742 959</b>	<b>16 612 283</b>	<b>16 277 401</b>	<b>19 827 169</b>
<b>Consumption and losses in production</b>								
55 Northwest Territories	-	-	-	-	35 100	30 500	38 600	81 600
56 British Columbia	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500	1 581 500
57 Alberta	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	18 013 000
58 Saskatchewan	276 300	204 900	161 300	333 500	485 400	534 100	396 000	333 800
59 Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
60 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
61 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
62 <b>Total (8 - 13)</b>	<b>19 299 800</b>	<b>18 544 600</b>	<b>17 545 100</b>	<b>17 466 600</b>	<b>17 247 700</b>	<b>18 104 000</b>	<b>19 925 500</b>	<b>20 009 900</b>
<b>Pipe line consumption and inventories</b>								
63 Consumption in pipe lines	2 439 940	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	2 056 381
64 Line pack changes	103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751	36 094
65 Residual error of estimate	-263 955	288 182	393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516	-537 661
66 <b>TOTAL DEMAND</b>	<b>110 656 058</b>	<b>104 137 442</b>	<b>101 968 894</b>	<b>103 819 691</b>	<b>99 742 892</b>	<b>106 437 625</b>	<b>115 006 652</b>	<b>111 457 083</b>
67 <b>Total consumption (66 - 54)</b>	<b>94 949 346</b>	<b>87 898 334</b>	<b>85 230 908</b>	<b>86 449 172</b>	<b>83 999 933</b>	<b>89 825 342</b>	<b>98 729 251</b>	<b>91 629 914</b>
68 <b>Total domestic consumption (67 - 47)</b>	<b>66 605 394</b>	<b>65 335 492</b>	<b>63 647 082</b>	<b>64 252 475</b>	<b>63 830 621</b>	<b>68 423 758</b>	<b>72 575 125</b>	<b>70 539 829</b>



TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1979-1992 - fin

1987	1988	1989	1990	1991	1992	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						<b>Demande de gaz naturel</b>
						<b>Ventes</b>
11 462 908	12 784 179	13 871 388	13 515 341	13 645 892	14 235 426	Domestiques 35
9 728 176	10 737 127	11 496 064	11 200 583	11 258 630	11 333 788	Commercialles 36
24 780 448	25 522 285	26 908 241	25 783 899	24 957 942	24 995 275	Industrielles 37
-	-	-	-	-	-	Usagers divers 38
<b>45 971 532</b>	<b>49 043 591</b>	<b>52 275 693</b>	<b>50 499 823</b>	<b>49 862 464</b>	<b>50 564 489</b>	<b>Total 39</b>
2 125 687	3 673 908	4 194 833	3 971 959	4 808 437	6 301 318	Autres usages 40
						<b>Exportations</b>
17 646 534	18 131 561	19 104 454	19 080 857	20 190 772	20 898 804	Colombie-Britannique 41
191 895	225 851	291 517	271 472	398 836	508 790	Alberta 42
4 857 756	8 791 228	9 003 931	9 529 166	10 571 533	12 635 830	Saskatchewan 43
3 594 853	6 326 226	7 108 113	8 472 060	9 654 434	10 364 053	Manitoba 44
1 563 492	2 211 194	2 031 534	2 923 861	6 423 567	13 058 143	Ontario 45
154 249	226 765	372 102	411 363	448 787	487 763	Québec 46
<b>28 008 779</b>	<b>35 912 825</b>	<b>37 911 651</b>	<b>40 688 749</b>	<b>47 687 929</b>	<b>57 953 383</b>	<b>Total 47</b>
						<b>Injecté et stocké</b>
128 500	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest 48
64 903	117 785	828 982	534 954	586 263	735 941	Colombie-Britannique 49
14 558 596	15 746 246	15 503 950	13 766 827	13 677 281	12 659 419	Alberta 50
189 921	249 900	191 486	391 585	469 455	490 119	Saskatchewan 51
4 346 244	5 273 950	5 612 703	6 480 237	5 209 372	6 258 565	Ontario 52
397 167	-	-	-	-	-	Québec 53
<b>19 685 331</b>	<b>21 387 881</b>	<b>22 137 121</b>	<b>21 173 603</b>	<b>19 942 371</b>	<b>20 144 044</b>	<b>Total 54</b>
						<b>Consommation et pertes dans la production</b>
83 000	67 100	36 500	23 200	71 600	137 700	Territoires du Nord-Ouest 55
1 543 900	1 559 400	1 895 000	1 759 600	1 838 400	1 841 100	Colombie-Britannique 56
19 376 600	20 636 500	20 255 400	21 080 200	21 062 900	23 715 100	Alberta 57
688 000	703 600	663 600	906 700	848 500	847 800	Saskatchewan 58
-	-	-	-	-	-	Ontario 59
-	-	-	-	-	-	Québec 60
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 61
<b>21 691 500</b>	<b>22 966 600</b>	<b>22 850 500</b>	<b>23 769 700</b>	<b>23 821 400</b>	<b>26 541 700</b>	<b>Total 62</b>
						<b>Consommation dans les pipe-lines et inventaires</b>
2 485 970	3 222 585	3 424 489	3 522 815	3 905 295	5 063 108	Consommation dans les pipe-lines 63
-48 921	-130 215	95 879	35 167	29 571	30 580	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 64
107 542	154 337	13 927	+38 545	+311 107	+307 193	Erreur résiduelle du calcul 65
<b>120 134 962</b>	<b>136 231 512</b>	<b>142 904 093</b>	<b>143 700 360</b>	<b>150 368 574</b>	<b>166 905 815</b>	<b>TOTAL, DEMANDE 66</b>
<b>100 449 631</b>	<b>114 843 631</b>	<b>120 766 972</b>	<b>122 526 757</b>	<b>130 426 203</b>	<b>146 761 771</b>	<b>Total, consommation (66 - 54) 67</b>
<b>72 440 852</b>	<b>78 930 806</b>	<b>82 855 321</b>	<b>81 838 008</b>	<b>82 738 274</b>	<b>88 808 388</b>	<b>Total, consommation domestique (67 - 47) 68</b>



## Data Quality and Methodology

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (SICs 4611 and 4921 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtainment of a response rate of

## Qualité Des Données et Méthodologie

Dans la présente publication figure la suite les statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue. La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (no. 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et distribution de gaz naturel au Canada. Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraî-



very close to 100%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

neraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## Glossary of Terms

### Gas

**Natural.** A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

**Net production withdrawals.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

**Marketable production.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

**Liquefied natural (LNG).** Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

**Liquefied petroleum (LPG).** A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

### Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

### Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

**Residential service.** Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

## Terminologie

### Gaz

**Gaz naturel:** Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

**Prélèvements nets de production:** La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

**Production commercialisable:** La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

**Gaz naturel liquéfié (GNL):** Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à  $-259^{\circ}\text{F}$  et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

**Gaz de pétrole liquéfié (GPL):** Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

### Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

### Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

**Service domestique:** Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.



**Commercial service.** Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

**Industrial service.** Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

### Systems

**Gathering.** A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

**Transmission.** Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

**Distribution.** A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

### One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

### Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

### Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to

**Service commercial:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

**Service industriel:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

### Réseaux

**Réseau de collecte:** Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

**Réseau de transport:** Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

**Réseau de distribution:** Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

### Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

### Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

### Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les



meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

#### **Line Pack Fluctuation**

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

#### **Cubic Metres-kilometres**

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

#### **Firm Service**

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

#### **Interruptible Service**

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

#### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

#### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

#### **Debt/Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Variable Costs/Total Revenue**

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

#### **Variations du volume de gaz dans les réseaux**

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

#### **Mètres cubes-kilomètres**

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

#### **Service continu**

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

#### **Service qui peut être interrompu**

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service continu et à celles des usagers prioritaires.

#### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dette/capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Frais variables/revenus totaux**

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

### **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

### **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

### **Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

### **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

### **Source of Funds**

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

### **Disposition of Funds**

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

### **Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

### **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

### **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

### **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

### **Source des fonds**

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme - Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

### **Emploi des fonds**

Acquisition des immobilisations - Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.





**METHOD OF PAYMENT:**



VISA, MasterCard and  
Purchase Orders only.  
Please do not send confir-  
mation. A fax will be treated  
as an original order.

(Check only one)

☐ MasterCard

Card Number

Signature \_\_\_\_\_

Expiry Date	
-------------	--

☐ Payment enclosed \$

Please make cheque or money order payable to the  
*Receiver General for Canada – Publications.*

☐ **Bill me later** (Pre-payment required for all publications except subscriptions. Maximum credit \$500.)

☐ Purchase Order Number

(Please enclose)

Authorized Signature

Please ensure that **all information** is completed

**Date of  
Issue**  
or  
Indicate an  
"S" for  
subscriptions

Annual Subscription  
or Book Price

Canada  
\$

United  
States  
US\$

Other  
Countries  
US\$

Quantity

Total  
\$

► Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.

▶ GST Registration # R121491807

► Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada – Publications.

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

SUBTOTAL

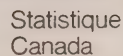
**DISCOUNT**  
(if applicable)

**GST (7%)**  
(Canadian clients only)

GRAND TOTAL

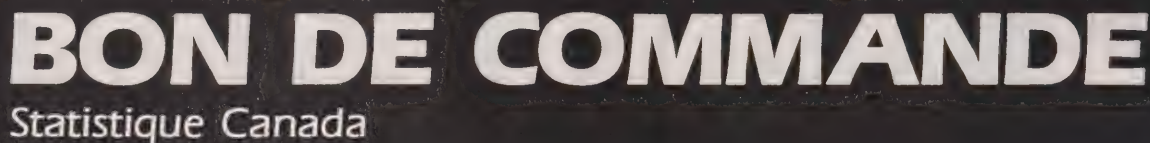
PF 093022

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



# Canada



**MODALITÉS DE PAIEMENT :**

Division de la  
commercialisation  
Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

VISA, MasterCard et bon de commande seulement.  
Veuillez ne pas envoyer de confirmation; le bon télécopié tient lieu de commande originale.

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Veuillez vous assurer de remplir le bon **au complet**.

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte

☐ VISA☐ MasterCard

N° de carte


Signature \_\_\_\_\_

Date d'expiration

 Paiement inclus

④

Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du  
Receveur général du Canada – Publications.

 **Envoyez-moi la facture plus tard** (Un acompte est exigé pour toutes les publications commandées, sauf pour les abonnements. Un crédit maximum de 500 \$.)

☐ N° du bon de commande

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

[illegible]

**Veillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.**

TPS N° R121491807

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du  
*Receveur général du Canada – Publications.*

Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 %. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

TOTAL

**RÉDUCTION**  
(s'il y a lieu)

**TPS (7 %)**  
(Clients canadiens seulement)

TOTAL GÉNÉRAL

PF 093022

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada      Statistics Canada

# Canada

# I·N·F·O·M·A·T

## Don't start your week without it

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

### Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview - an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for \$125 in Canada, US\$150 in the U.S. and US\$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A 0T6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.

## votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

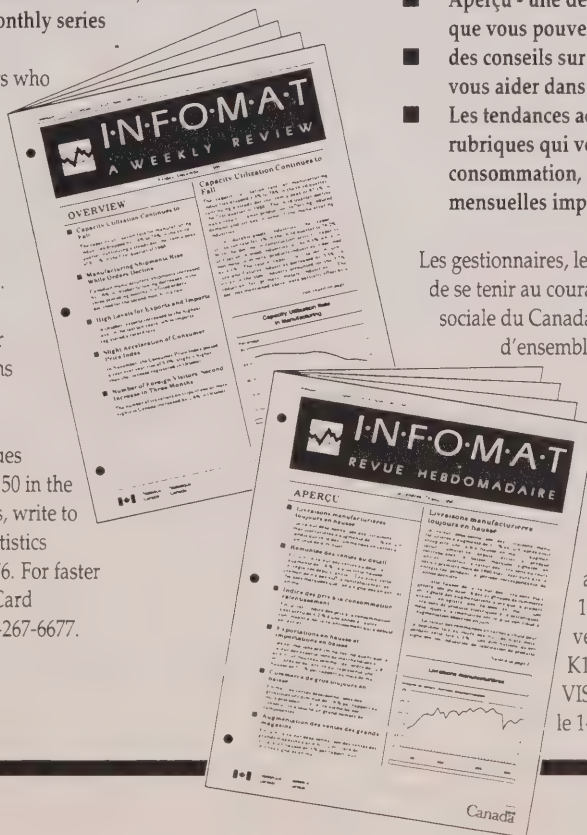
### Chaque semaine, Infomat vous offre :

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu - une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-

mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

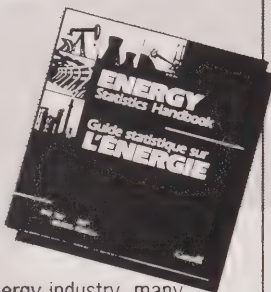
Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 \$ au Canada, 150 \$ US aux États-Unis et 175 \$ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.





# DID YOU KNOW...

**THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?**



**D**ue to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder — keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the *Energy Statistics Handbook* today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call 1-800-267-6677 and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

# SAVIEZ-VOUS...

**QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?**

**E**n raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter — vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au *Guide statistique de l'énergie*!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au (613) 951-1584. Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.





Catalogue 57-205 Annual

# Gas Utilities

Transport and  
Distribution Systems

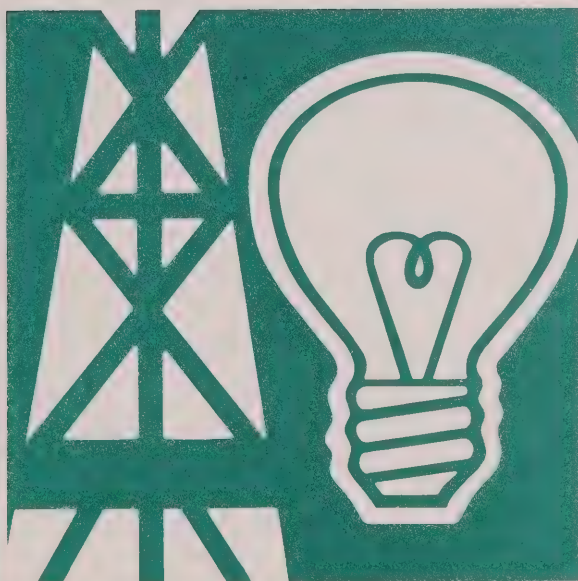
1993

Catalogue 57-205 Annuel

# Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1993



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:  
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada  
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador,

Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

**Telecommunications Device for the  
Hearing Impaired**

**1-800-363-7629**

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Facsimile Number (1-613-951-1584)  
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

**Toll Free Order Only Line (Canada  
and United States)**

**1-800-267-6677**

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:  
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de  
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador,

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

**Appareils de télécommunications pour  
les malentendants**

**1-800-363-7629**

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)  
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

**Numéro sans frais pour commander  
seulement (Canada et États-Unis)**

**1-800-267-6677**

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Gas Utilities

SIC 4611-4921

1993

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Services de gaz

CTI 4611-4921

1993

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
électronique, mécanique, photocopier, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

October 1994

Price: Canada: \$29.00  
United States: US\$35.00  
Other Countries: US\$41.00

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences  
et de la Technologie, 1994

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1994

Prix: Canada: 29 \$  
États-Unis: 35 \$ US  
Autres pays: 41 \$ US

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

---

## Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued cooperation and goodwill.

---

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Brian Nemes**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	5
<b>Map</b>	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1993	8
<b>Text Table</b>	
I. Selected Statistics	10
<b>Table</b>	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1993	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1993	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1993	16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1992 and 1993	18
5. Exports to and Imports from the United States, 1992 and 1993	22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1993	23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1986-1993	25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1993	27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1993	27
10. Property Account of Gas Utilities, 1992 and 1993	28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1992 and 1993	32
12. Income Statement of Gas Utilities, 1992 and 1993	36
13. Statement of Changes in Financial Position, 1991-1993	40
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1993	41
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1992 and 1993	42
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1980-1993	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	51
<b>Glossary of Terms</b>	53

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	5
<b>Carte</b>	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1993	8
<b>Tableau</b>	
I. Statistiques choisies	10
<b>Tableau</b>	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1993	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1993	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1993	16
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1992 et 1993	18
5. Commerce d'explorations et d'importations avec les États-Unis, 1992 et 1993	22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1993	23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1986-1993	25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1993	27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1993	27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1992 et 1993	28
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1992 et 1993	32
12. État du revenu des services de gaz, 1992 et 1993	36
13. État des changements et situation financière, 1991-1993	40
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1993	41
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1992 et 1993	42
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1980-1993	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	51
<b>Glossaire des termes</b>	53





## Review of Survey Results

### Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 51 472.3 million cubic metres during 1993, up 1.8% from the 50 564.5 million cubic metres sold in 1992. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales increased 3.7% to \$6,931.2 million from \$6,484.2 million. The average number of natural gas customers at year end increased to 4,293,088 from 4,051,279. Sales per customer decreased slightly to 12.2 thousand cubic metres from 12.5 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.32 and average revenue per customer was \$1,648.60.

Sales per residential customer increased 18.1 cubic metres to 3 960.0 cubic metres; revenue per customer increased \$36.71 to \$769.37 and revenue per 10 cubic metres increased 8¢ to \$1.94. Commercial sales per customer decreased 335.3 cubic metres to 26 585.9 cubic metres. Revenue per customer increased \$101.86 to \$4,237.61 and revenue per 10 cubic metres increased 6¢ to \$1.59. Sales per industrial customer increased 115 832.7 cubic metres to 1 435 192.7 cubic metres. Revenue per customer increased \$4,957.07 to \$126,214.23 and revenue per 10 cubic metres decreased 4¢ to \$0.88.

Sales of natural gas to the residential sector increased to 14 861.7 million cubic metres from 14 235.4 million cubic metres in 1992. The largest sales volume was in Ontario (49.2%), followed by Alberta (22.0%), British Columbia (12.8%), Saskatchewan (6.7%), Manitoba (4.7%) and Quebec (4.6%). Sales for commercial use increased to 11 535.0 million cubic metres from 11 333.8 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (41.1%), followed by Alberta (21.6%), Quebec (13.5%), British Columbia (12.3%), Manitoba (6.4%), Saskatchewan (5.1%). Sales for industrial use increased to 25 075.7 million cubic metres from 24 995.3 million cubic metres, Alberta accounting for 47.9% followed by Ontario (31.2%), Quebec (13.9%), British Columbia (6.5%), Manitoba (0.4%) Saskatchewan (0.1%).

## Revue des résultats de l'enquête

### Ventes

En 1993, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 1,8% pour totaliser 51 472.3 millions de mètres cubes, comparativement à 50 564.5 millions de mètres cubes en 1992. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont augmenté de 3,7% pour atteindre \$6,931.2 millions, comparativement à \$6,484.2 millions en 1992. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,293,088 à la fin de l'année, étant passé de 4,051,279. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 12.5 milliers de mètres cubes à 12.2 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.35, et les recettes moyennes par client ont été de \$1,648.60.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 18.1 mètres cubes à 3 960.0 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$36.71 pour passer à \$769.37, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.94, une hausse de 8¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 335.3 mètres cubes, pour atteindre 26 585.9 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$101.86 pour un total \$4,237.61, tandis que recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.59, soit une hausse de 6¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 115 832.7 mètres cubes, pour atteindre 1 435 192.7 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$4,957.07 pour un total \$126,214.23 tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$0.88, soit une baisse de 4¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 14 235.4 millions de mètres cubes en 1992 à 14 861.7 millions de mètres cubes en 1993. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49,2%). Venaient ensuite l'Alberta (22,0%), la Colombie Britannique (12,8%), la Saskatchewan (6,7%), le Manitoba (4,7%), le Québec (4,6%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 535.0 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 333.8 millions de mètres cubes en 1992. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41,1%), suivie de l'Alberta (21,6%), du Québec (13,5%), de la Colombie-Britannique (12,3%), du Manitoba (6,4%), de la Saskatchewan (5,1%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour atteindre 25 075.7 millions de mètres cubes comparativement aux 24 995.3 millions de mètres cubes vendus en 1992, 47,9% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 31,2%, 13,9% au Québec, 6,5% en Colombie-Britannique 0,4% en Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 727.7 million cubic metres were sold. This was an increase of 7.1% from the peak sales of 6 282.6 million cubic metres in January of 1992.

### Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 128 686.1 million cubic metres, up 10.4% from the 116 542.4 million cubic metres in 1992. Imports decreased to 812.8 million cubic metres from 1 122.1 million cubic metres in 1991. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses, decreased to 79.9 million cubic metres from 230.0 million cubic metres in 1992.

Receipts from storage during the year amounted to 10 647.6 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 11 153.7 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 168 588.5 million cubic metres. Of this, 128 816.5 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

### Exports

Exports during 1993 amounted to 63 016.5 million cubic metres, up 8.7% from the 57 953.4 million cubic metres in 1992. Value of exports increased in 1993 to \$5,901.8 millions of dollars from \$4,661.6 millions of dollars in 1992.

### Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 214 157 billion cubic metre-kilometres or 152 412 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 206 670.6 kilometres. Natural gas transport systems operated 53 526.1 kilometres.

### Technical

Natural gas utilities operated 265 compressor stations. Installed compressor power increased to 3 512 874 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 6 727.7 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 7,1% par rapport au sommet de janvier 1992 durant lequel les ventes avaient été de 6 282.6 millions de mètres cubes.

### Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 128 686.1 millions de mètres cubes, en hausse de 10,4% par rapport aux 116 542.4 millions de mètres cubes enregistrés en 1992. Les importations ont passé de 1 122.1 millions de mètres cubes à 812.8 millions de mètres cubes en 1992. Les autres arrivages comprennent du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 230.0 millions de mètres cubes en 1992 à 79.9 millions de mètres cubes en 1993.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 10 647.6 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 11 153.7 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 168 588.5 millions de mètres cubes. De cette quantité, 128 816.5 millions de mètres cubes taient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

### Exportations

En 1993, les exportations ont atteint 63 016.5 millions de mètres cubes, une augmentation de 8,7% comparativement à 57 953.4 millions de mètres cubes en 1992. En 1993, la valeur des exportations était de \$5,901.8 millions, en hausse par rapport aux \$4,661.6 millions enregistrés en 1992.

### Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 214 157 milliards de mètres cubes kilomètres soit 152 412 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 206 670.6 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 53 526.1 kilomètres.

### Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 265 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 3 512 874 kilowatts.



## Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1993 was \$30,164.9 million, (59.0% in the transport sector and 41.0% in the distribution sector). Transmission plant is the largest single account, making up 47.4% of fixed assets. In 1993, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$3,021.5 million or 10.0% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$7,028.7 million or 23.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,354.9 million and current liabilities \$4,130.4 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,856.7 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,568.7 million and for transport systems \$2,288.0 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 53.9% compared with 52.0% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 11.6%. The average interest rate paid during the year was 9.9%. Depreciation for the year was \$872.5 million or 2.9% of average plant in service.

During 1993 natural gas distribution systems generated \$2,390.1 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,093.4 million, resulting in a net increase of \$296.7 million in working capital balance. Transport systems used \$2,839.2 million working capital - \$3,459.4 million generated during the year, the remaining \$620.2 million to the working capital balance.

## Employees

Employees in the gas utilities totalled 21,478 and their earnings were \$1,067.4 million in 1993. In the previous year, employees totalled 20,921, while their earnings were \$1,039.5 million.

## Situation financière

À la fin de 1993, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de \$30,164.9 millions, avec 59,0% dans le secteur du transport et 41,0% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 47,4% des immobilisations. En 1993 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé \$3,021.5 millions, soit 10,0% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à \$7 028.7 millions ou 23,3% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait \$3,354.9 millions et le total des exigences \$4,130.4 millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$8,856.7 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$6,568.7 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$2,288.0 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1993, 53,9% comparativement à 52,0% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 11,6%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9,9%. La dépréciation pour l'année était de \$805.1 millions, soit 2,9% de la valeur moyenne des installations en service.

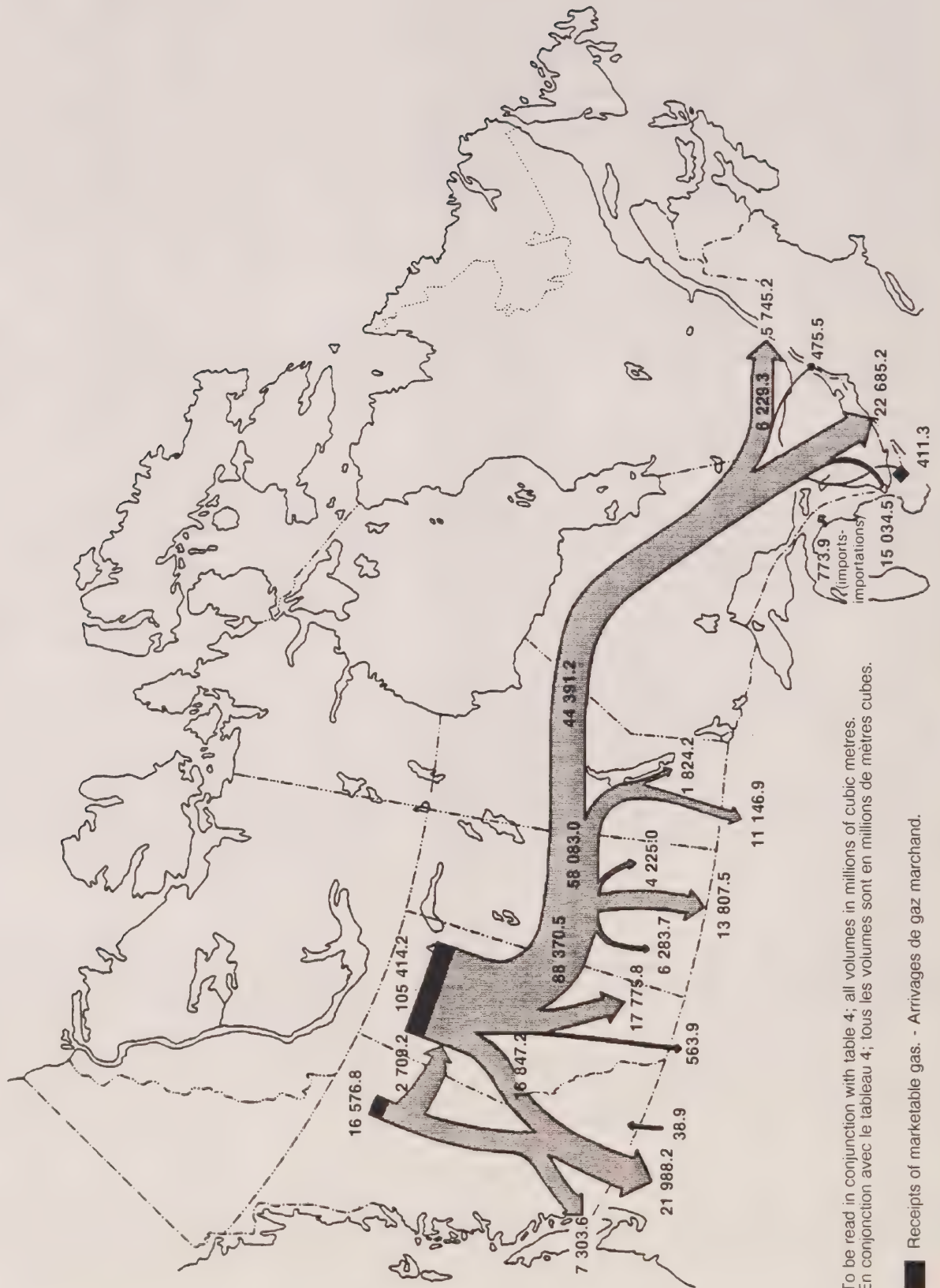
Au cours de 1993, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit \$2,390.1 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de \$2,093.4 millions, ce qui a amené une augmentation de \$296.7 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit \$3,459.4 millions de fonds de roulement en 1993. De ce montant, \$2,839.2 millions ont été utilisés et \$620.2 millions ont été mise au solde de fonds de roulement.

## Employés

En 1993, les 21,478 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de \$1,067.4 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 20,921 et leurs gains totaux de \$1,039.5 millions.



Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1993  
Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1993



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.  
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

---

**Catalogue**

---

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

---

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1988	1989	1990	1991	1992	1993
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity - Produits</b>						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	144 134.9	118 705.6	123 225.8	129 596.1	143 205.2	155 030.4
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	90 909.9	96 116.8	98 770.8	105 243.7	116 542.4	128 686.1
Domestic sales <sup>1</sup> - Ventes intérieures <sup>1</sup>	49 043.6	52 275.7	50 499.8	49 862.5	50 564.5	51 472.3
Pipeline exports - Exportation par pipe lines	35 912.8	37 911.7	40 688.7	47 687.8	57 897.2	63 016.5
kilometres - kilomètres						
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
Pipe line distance - Longueur des conduites	7 119.1	6 503.4	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9
Gathering <sup>2</sup> - Collecte <sup>2</sup>	59 286.6	61 554.5	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.7
Transmission - Transport	153 503.7	158 454.8	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1
Distribution - Distribution						
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	233	235	246r	256r	259	265
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 192 923	2 294 885	2 740 110	2 827 652	3 387 231	3 512 874
millions of dollars - millions de dollars						
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	10,879.0	11,094.6	11,411.2	11,276.1	11,599.2	12,645.7
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	9,046.6	8,985.6	9,368.1	9,000.8	9,184.3	9,918.8
Net income - Revenu net	1,162.6	901.8	836.7	(244.1)	972.7	1,634.8
Property account - Compte de propriété	17,511.0	19,138.0	21,601.8	25,373.8	27,606.2	30,164.9
Long-term debt - Dette à long terme	8,530.3	9,902.5	11,385.4	13,006.9	13,389.5	14,724.6
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	11.3	10.1	9.8	10.9	10.5	9.9
Debt/capital - Dette/capital	56.2	61.0	63.4	65.2	64.0	62.6
Debt/equity - Dette/capital propre	128	157	173	187	178	168
Variable costs/total revenue - Frais variables/Revenus total	77.6	71.2	69.8	67.0	66.0	70.0
Profit margin - Marge bénéficiaire	10.7	8.1	7.3	-2.2	8.3	13.0
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	5.3	4.0	3.3	-0.1	3.3	5.2
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	21.5	17.5	15.0	-3.0	13.4	21.1
Working capital ratio - Ratio de fonds de roulement	.9:1	.8:1	.8:1	.7:1	.6:1	.8:1

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.



**Statistical Tables**

**Tableaux statistiques**

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1993

No.		Customers as at December 31, 1993	Average number of customers during 1993	Gas sold <sup>1</sup>	Revenue <sup>1</sup>	Sales per customer <sup>2</sup>
		Clients au 31 décembre 1993	Nombre moyen de clients en 1993	Gaz vendu <sup>1</sup>	Recettes <sup>1</sup>	Ventes par client <sup>2</sup>
		number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
				milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
Sales of natural gas						
Residential						
1	New Brunswick	-	-	-	-	-
2	Quebec	133,504	133,441	678 046	190,696	5 081.2
3	Ontario	1,902,830	1,851,658	7 310 888	1,534,283	3 948.3
4	Manitoba	206,794	205,242	691 972	143,222	3 371.5
5	Saskatchewan	259,056	258,412	998 266	164,590	3 863.1
6	Alberta	705,643	694,899	3 275 220	477,962	4 713.2
7	British Colombia	626,377	609,295	1 907 265	376,648	3 130.3
8	Canada	3,834,204	3,752,947	14 861 657	2,887,400	3 960.0
Commercial						
9	New Brunswick	-	-	-	-	-
10	Quebec	34,670	33,727	1 556 744	349,655	46 157.2
11	Ontario	202,712	198,654	4 736 219	788,201	23 841.5
12	Manitoba	21,917	21,780	741 363	108,006	34 038.7
13	Saskatchewan	33,294	32,857	586 956	85,741	17 864.0
14	Alberta	72,022	72,110	2 493 335	252,317	34 576.8
15	British Colombia	76,695	74,749	1 420 372	254,681	19 001.9
16	Canada	441,310	433,877	11 534 989	1,838,601	26 585.9
Industrial						
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	2,055	2,045	3 479 296	519,055	1 701 367.2
19	Ontario	14,307	14,203	7 825 852	976,119	550 999.9
20	Manitoba	147	133	110 186	12,964	828 466.2
21	Saskatchewan	27	23	30 151	3,355	1 310 913.0
22	Alberta	489	484	12 007 285	586,033	24 808 440.1
23	British Colombia	549	584	1 622 917	107,688	2 778 967.5
24	Canada	17,574	17,472	25 075 687	2,205,215	1 435 192.7
Total						
25	New Brunswick	-	-	-	-	-
26	Quebec	170,229	169,213	5 714 086	1,059,406	33 768.6
27	Ontario	2,119,849	2,064,515	19 872 959	3,298,603	9 626.0
28	Manitoba	228,858	227,155	1 543 521	264,191	6 795.0
29	Saskatchewan	292,377	291,292	1 615 373	253,686	5 545.5
30	Alberta	778,154	767,493	17 775 840	1,316,313	23 160.9
31	British Colombia	703,621	684,628	4 950 554	739,016	7 234.8
32	Canada	4,293,088	4,204,296	51 472 333	6,631,216	12 242.8

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Averages calculated on average number of customers.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1993

Revenue per customer <sup>2</sup>	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new con- struction <sup>3</sup>	New customers from conversions <sup>3</sup>		
Recettes par client <sup>2</sup>	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction nouves) <sup>3</sup>	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) <sup>3</sup>		
dollars			thousands - milliers		
dollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	1
1,429.07	2.82	...	...	Québec	2
828.60	2.10	...	...	Ontario	3
697.82	2.07	...	...	Manitoba	4
636.93	1.65	...	...	Saskatchewan	5
687.82	1.46	...	...	Alberta	6
618.17	1.97	...	...	Colombie-Britannique	7
<b>769.37</b>	<b>1.94</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>8</b>
				Commercialles	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	9
10,367.21	2.25	...	...	Québec	10
3,967.71	1.66	...	...	Ontario	11
4,958.95	1.46	...	...	Manitoba	12
2,609.52	1.46	...	...	Saskatchewan	13
3,499.06	1.01	...	...	Alberta	14
3,407.15	1.79	...	...	Colombie-Britannique	15
<b>4,237.61</b>	<b>1.59</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>16</b>
				Industrielles	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	17
253,816.63	1.49	...	...	Québec	18
68,726.26	1.25	...	...	Ontario	19
97,473.68	1.18	...	...	Manitoba	20
145,869.57	1.11	...	...	Saskatchewan	21
1,210,811.98	0.49	...	...	Alberta	22
184,397.26	0.66	...	...	Colombie-Britannique	23
<b>126,214.23</b>	<b>0.88</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>24</b>
				Total	
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
6,260.78	1.85	1.0	0.7	Québec	26
1,597.76	1.66	32.5	42.6	Ontario	27
1,163.04	1.71	1.9	0.6	Manitoba	28
870.90	1.57	1.4	0.2	Saskatchewan	29
1,715.08	0.74	15.5	-	Alberta	30
1,079.44	1.49	18.9	12.0	Colombie-Britannique	31
<b>1,648.60</b>	<b>1.35</b>	<b>71.2</b>	<b>55.1</b>	<b>Canada</b>	<b>32</b>

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen des clients par an.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.



TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1993<sup>1</sup>

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Sales</b>							
<b>Residential</b>							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	106 544	110 931	108 667	77 530	43 129	23 262	13 265
3 Ontario	1 135 603	1 178 955	1 083 106	708 611	372 093	234 563	179 763
4 Manitoba	118 200	100 900	83 300	44 800	23 300	18 500	13 400
5 Saskatchewan	165 571	140 252	98 510	76 682	47 119	34 411	27 222
6 Alberta	571 616	452 934	368 087	248 289	129 677	104 536	98 493
7 British Columbia	340 125	247 951	198 366	146 076	81 790	62 444	69 592
8 Canada	2 437 659	2 231 923	1 940 036	1 301 988	697 108	486 716	401 725
<b>Commercial</b>							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	240 585	250 263	218 784	158 204	88 183	56 030	50 314
11 Ontario	732 915	762 954	700 082	450 164	224 512	141 595	101 976
12 Manitoba	125 300	108 000	88 000	51 800	30 400	16 800	16 700
13 Saskatchewan	107 856	85 482	62 900	48 041	22 741	15 313	11 450
14 Alberta	431 190	350 144	298 626	202 167	113 859	87 698	85 854
15 British Columbia	246 990	176 216	144 957	112 640	71 141	52 074	54 667
16 Canada	1 884 836	1 733 059	1 513 349	1 023 016	550 836	369 510	320 961
<b>Industrial</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	358 759	344 896	349 847	301 948	259 903	242 856	228 937
19 Ontario	875 048	874 147	844 515	695 942	563 253	530 195	450 440
20 Manitoba	11 200	10 800	10 600	8 000	7 500	8 700	6 600
21 Saskatchewan	3 155	3 313	4 324	3 063	1 628	808	1 158
22 Alberta	1 060 686	943 273	1 059 133	966 163	983 785	929 872	961 825
23 British Columbia	96 364	106 659	97 046	84 143	130 670	158 114	201 314
24 Canada	2 405 212	2 283 088	2 365 465	2 059 259	1 946 739	1 870 545	1 850 274
<b>Total</b>							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	705 888	706 090	677 298	537 682	391 215	322 148	292 516
27 Ontario	2 743 566	2 816 056	2 627 703	1 854 717	1 159 858	915 353	732 179
28 Manitoba	254 700	219 700	181 900	104 600	61 200	44 000	36 700
29 Saskatchewan	276 582	229 047	165 734	127 786	71 488	50 532	39 830
30 Alberta	2 063 492	1 746 351	1 725 846	1 416 619	1 227 321	1 122 106	1 146 172
31 British Columbia	683 479	530 826	440 369	342 859	283 601	272 632	325 563
32 Canada	6 727 707	6 248 070	5 818 850	4 384 263	3 194 683	2 726 771	2 572 960
<b>Degree days below 18° C<sup>2</sup></b>							
33 Montreal	829	900	683	364	155	49	2
34 Toronto	629	678	558	305	142	32	-
35 Winnipeg	1 073	920	729	411	218	103	38
36 Regina/Saskatoon	1 099	893	614	400	200	125	80
37 Calgary/Edmonton	928	721	572	385	182	129	113
38 Vancouver	570	405	331	240	105	68	51
39 Canada	5 125	4 517	3 487	2 105	1 002	506	284

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1993<sup>1</sup>

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						No.	
						Ventes	
						Domestiques	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
12 047	12 367	34 850	58 867	76 587	678 046	Québec	2
170 110	197 136	458 173	666 686	917 089	7 310 888	Ontario	3
14 200	29 100	53 672	83 300	109 300	691 972	Manitoba	4
28 640	50 430	73 818	123 836	131 775	998 266	Saskatchewan	5
98 031	157 536	225 707	387 139	433 175	3 275 220	Alberta	6
54 934	72 612	121 349	247 874	264 162	1 907 265	Colombie-Britannique	7
377 962	519 181	967 569	1 567 702	1 932 088	14 861 657	Canada	8
						Commercialles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
39 440	46 534	87 849	147 670	172 888	1 556 744	Québec	10
113 638	143 356	301 619	459 570	603 838	4 736 219	Ontario	11
16 800	25 300	57 663	89 300	115 300	741 363	Manitoba	12
12 549	22 577	37 235	74 101	86 711	586 956	Saskatchewan	13
80 467	116 506	169 292	263 569	293 963	2 493 335	Alberta	14
50 110	53 213	95 203	175 436	187 725	1 420 372	Colombie-Britannique	15
313 004	407 486	748 861	1 209 646	1 460 425	11 534 989	Canada	16
						Industrielles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
234 808	265 162	285 360	305 301	301 519	3 479 296	Québec	18
482 483	513 509	601 046	673 378	721 896	7 825 852	Ontario	19
7 600	9 500	9 586	10 200	9 900	110 186	Manitoba	20
1 853	1 551	1 989	2 961	4 348	30 151	Saskatchewan	21
1 004 687	953 318	1 023 161	1 022 692	1 098 690	12 007 285	Alberta	22
210 655	192 613	153 844	71 919	119 576	1 622 917	Colombie-Britannique	23
1 942 086	1 935 653	2 074 986	2 086 451	2 255 929	25 075 687	Canada	24
						Total des ventes	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
286 295	324 063	408 059	511 838	550 994	5 714 086	Québec	26
766 231	854 001	1 360 838	1 799 634	2 242 823	19 872 959	Ontario	27
38 600	63 900	120 921	182 800	234 500	1 543 521	Manitoba	28
43 042	74 558	113 042	200 898	222 834	1 615 373	Saskatchewan	29
1 183 185	1 227 360	1 418 160	1 673 400	1 825 828	17 775 840	Alberta	30
315 699	318 438	370 396	495 229	571 463	4 950 554	Colombie-Britannique	31
2 633 052	2 862 320	3 791 416	4 863 799	5 648 442	51 472 333	Canada	32
						Nombre de jours sous 18° C <sup>2</sup>	
9	130	358	502	731	4 712	Montréal	33
2	104	264	404	575	3 690	Toronto	34
41	230	464	706	952	5 885	Winnipeg	35
71	232	437	750	849	5 750	Regina/Saskatoon	36
109	217	368	636	659	5 019	Calgary/Edmonton	37
34	104	202	405	418	2 933	Vancouver	38
266	1 017	2 093	3 403	4 184	27 989	Canada	39

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Source: Environment Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1993<sup>1,2</sup>

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Revenues</b>							
<b>Residential</b>							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	27,259	31,609	29,054	21,222	12,246	7,332	4,474
3 Ontario	224,238	231,256	213,664	155,945	79,677	54,967	45,246
4 Manitoba	21,713	19,001	15,955	9,441	5,891	5,124	4,190
5 Saskatchewan	24,526	21,142	15,577	12,640	8,564	6,901	5,937
6 Alberta	64,303	57,220	48,688	35,814	23,924	21,447	21,007
7 British Columbia	59,593	47,135	37,308	28,218	16,951	13,561	14,736
8 Canada	421,633	407,363	360,246	263,279	147,253	109,332	95,590
<b>Commercial</b>							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	51,409	56,799	48,670	35,168	19,945	12,677	11,203
11 Ontario	120,091	124,569	114,371	74,965	36,022	22,315	16,913
12 Manitoba	17,204	14,903	12,029	7,092	4,232	2,624	2,589
13 Saskatchewan	14,804	11,983	8,937	6,942	3,537	2,364	2,018
14 Alberta	39,399	36,008	30,571	20,896	8,751	7,048	6,865
15 British Columbia	41,259	31,153	25,575	19,387	12,761	8,822	9,599
16 Canada	284,201	275,416	240,155	164,451	85,247	55,850	49,187
<b>Industrial</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	52,229	51,961	50,372	44,435	37,494	34,773	33,303
19 Ontario	106,883	107,813	101,827	80,544	64,943	61,163	51,918
20 Manitoba	1,331	1,211	1,187	877	947	964	745
21 Saskatchewan	237	400	455	346	201	130	158
22 Alberta	54,766	45,314	59,406	40,259	42,275	40,572	42,689
23 British Columbia	9,135	9,191	8,340	7,146	7,848	8,707	10,405
24 Canada	224,582	215,890	221,587	173,606	153,709	146,310	139,218
<b>Total</b>							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	130,898	140,369	128,097	100,825	69,685	54,782	48,981
27 Ontario	451,211	463,638	429,862	311,454	180,642	138,446	114,077
28 Manitoba	40,248	35,115	29,171	17,411	11,070	8,712	7,524
29 Saskatchewan	39,603	33,525	24,969	19,928	12,302	9,395	8,113
30 Alberta	158,468	138,542	138,665	96,969	74,951	69,067	70,560
31 British Columbia	109,988	87,479	71,224	54,750	37,559	31,090	34,740
32 Canada	930,417	898,668	821,988	601,336	386,209	311,492	283,995

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Due to rounding, differences at the total level may occur.



TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1993<sup>1,2</sup>

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars						No.	
						Recettes	
						Domestiques	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,396	4,346	10,304	16,499	21,955	190,696	Québec	2
44,051	58,287	95,055	135,698	196,198	1,534,283	Ontario	3
4,463	6,948	11,043	17,400	22,053	143,222	Manitoba	4
9,046	9,046	12,218	18,945	20,048	164,590	Saskatchewan	5
21,022	27,806	34,370	59,248	63,113	477,962	Alberta	6
12,236	15,127	23,875	52,131	55,777	376,648	Colombie-Britannique	7
95,214	121,560	186,864	299,920	379,145	2,887,400	Canada	8
						Commercialles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
9,197	10,535	19,683	33,687	40,680	349,655	Québec	10
18,244	29,904	49,633	74,648	106,526	788,201	Ontario	11
2,677	3,796	7,925	14,503	18,432	108,006	Manitoba	12
3,513	3,513	5,487	10,450	12,157	85,741	Saskatchewan	13
6,291	11,515	17,811	30,406	36,758	252,317	Alberta	14
8,810	9,452	16,643	34,490	36,731	254,681	Colombie-Britannique	15
48,732	68,715	117,181	198,184	251,284	1,838,601	Canada	16
						Industrielles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
33,902	38,075	41,027	50,888	50,595	519,055	Québec	18
54,926	86,298	73,408	85,593	101,805	976,119	Ontario	19
826	1,062	1,061	1,392	1,359	12,964	Manitoba	20
198	198	245	327	460	3,355	Saskatchewan	21
44,722	44,359	52,200	56,254	63,217	586,033	Alberta	22
10,499	10,379	8,925	4,634	12,479	107,688	Colombie-Britannique	23
145,072	180,370	176,868	198,087	229,915	2,205,215	Canada	24
						Total des recettes	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
47,495	52,956	71,014	101,074	113,231	1,059,406	Québec	26
117,221	174,489	218,097	294,939	404,529	3,298,603	Ontario	27
7,965	11,807	20,029	33,295	41,843	264,191	Manitoba	28
12,757	12,757	17,950	29,722	32,665	253,686	Saskatchewan	29
72,036	83,679	104,380	145,907	163,089	1,316,313	Alberta	30
31,544	34,958	49,443	91,254	104,987	739,016	Colombie-Britannique	31
289,017	370,645	480,913	696,191	860,343	6,931,216	Canada	32

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1992 and 1993

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
	Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>1992</b>				
<b>Receipts</b>				
1 Total marketable gas	-	-	427 309	-
2 Imports	-	-	1 657 282	-
3 Other receipts <sup>1</sup>	-	-	229 881	-
4 Total net receipts	-	-	2 314 472	-
5 Received from storage	-	-	7 855 575	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	10 170 047	-
7 Transfers from other provinces	-	6 192 296	39 707 578	52 499 930
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 192 296	49 877 625	52 499 930
<b>Disposition</b>				
<b>Sales:</b>				
9 Residential	-	660 163	7 067 984	680 873
10 Commercial	-	1 517 251	4 755 394	727 653
11 Industrial	-	3 480 284	8 228 627	96 848
12 Total sales	-	5 657 698	20 052 005	1 505 374
13 Exports	-	490 268	13 167 242	10 319 586
14 Direct sales <sup>2</sup>	-	34 884	2 151 837	273 602
15 Total net deliveries	-	6 182 850	35 371 084	12 098 562
16 Delivered to storage	-	-	6 223 770	-
17 Line pack fluctuation	-	-	6 668	5 159
18 Gas used in system	-	12 088	1 660 899	627 978
19 Line losses and unaccounted for	-	-2 642	422 908	60 653
20 Total demand on gas utilities	-	6 192 296	43 685 329	12 792 352
21 Transfers to other provinces	-	-	6 192 296	39 707 578
22 TOTAL DISPOSITION	-	6 192 296	49 877 625	52 499 930

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1992 et 1993

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1992	No.
				Arrivages	
6 182 142	95 077 793	14 752 710	116 439 954	Total du gaz commercialisable	1
-	406	1 211	1 658 899	Importations	2
-	-	-	229 881	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
6 182 142	95 078 199	14 753 921	118 328 734	Total des arrivages nets	4
567 045	885 921	673 356	9 981 897	Gaz provenant des stocks	5
6 749 187	95 964 120	15 427 277	128 310 631	Total des approvisionnement de gaz	6
63 790 988	2 837 988	15 973 415	...	Transferts des autres provinces	7
70 540 175	98 802 108	31 400 692	128 310 631	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
				Utilisation	
				Ventes	
929 862	3 212 135	1 684 409	14 235 426	Domestiques	9
567 673	2 584 378	1 303 360	11 455 709	Commerciales	10
47 363	11 388 143	1 365 277	24 606 542	Industrielles	11
1 544 898	17 184 656	4 353 046	50 297 677	Total des ventes	12
12 487 510	518 741	20 913 892	57 897 239	Exportations	13
2 118 819	-	1 988 988	6 568 130	Ventes directes <sup>2</sup>	14
16 151 227	17 703 397	27 255 926	114 763 046	Total des livraisons nettes	15
490 119	735 941	761 684	8 211 514	Livraisons à l'entrepôt	16
39 663	-11 852	-9 058	30 580	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 248 769	984 360	529 014	5 063 108	Gaz consommé dans les réseaux	18
110 467	-374 141	28 138	242 383	Fuites et autres pertes	19
18 040 245	19 037 705	28 562 704	128 310 631	Total de la demande pour les services de gaz	20
52 499 930	79 764 403	2 837 988	...	Transferts aux autres provinces	21
70 540 175	98 802 108	31 400 692	128 310 631	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.



TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1992 and 1993 - Concluded

No.	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1993				
Receipts				
1	Total marketable gas	-	411 290	-
2	Imports	-	773 948	-
3	Other receipts <sup>1</sup>	-	79 883	-
4	Total net receipts	-	1 265 121	-
5	Received from storage	-	7 921 702	-
6	Total supply of gas utilities	-	9 186 823	-
7	Transfers from other provinces	6 229 309	44 391 159	58 083 030
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	6 229 309	53 577 982	58 083 030
Disposition				
Sales:				
9	Residential	678 046	7 310 888	691 972
10	Commercial	1 556 744	4 736 219	741 363
11	Industrial	3 479 296	7 825 852	110 186
12	Total sales	5 714 086	19 872 959	1 543 521
13	Exports	475 518	15 034 481	11 146 866
14	Direct sales <sup>2</sup>	31 091	2 812 250	280 649
15	Total net deliveries	6 220 695	37 719 690	12 971 036
16	Delivered to storage	-	7 695 403	-
17	Line pack fluctuation	-	14 058	10 541
18	Gas used in system	12 222	1 747 139	645 073
19	Line losses and unaccounted for	-3 608	172 383	65 221
20	Total demand on gas utilities	6 229 309	47 348 673	13 691 871
21	Transfers to other provinces	-	6 229 309	44 391 159
22	TOTAL DISPOSITION	6 229 309	53 577 982	58 083 030

<sup>1</sup> Includes peak shavings and enrichment.<sup>2</sup> Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1992 et 1993 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories  Colombie-Britannique Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada	No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>1993</b>				
<b>Arrivages</b>				
6 283 688	105 414 242	16 576 850	128 686 070	<b>Total du gaz commercialisable</b> 1
-	-	38 861	812 809	Importations 2
-	-	-	79 883	Autres arrivages <sup>1</sup> 3
6 283 688	105 414 242	16 615 711	129 578 762	<b>Total des arrivages nets</b> 4
663 324	810 106	1 252 507	10 647 639	Gaz provenant des stocks 5
6 947 012	106 224 348	17 868 218	140 226 401	<b>Total des approvisionnement de gaz</b> 6
71 523 308	2 709 160	16 847 229	...	Transferts des autres provinces 7
78 470 320	108 933 508	34 715 447	140 226 401	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b> 8
<b>Utilisation</b>				
<b>Ventes</b>				
998 266	3 275 220	1 907 265	14 861 657	Domestiques 9
586 956	2 493 335	1 420 372	11 534 989	Commerciales 10
30 151	12 007 285	1 622 917	25 075 687	Industrielles 11
1 615 373	17 775 840	4 950 554	51 472 333	<b>Total des ventes</b> 12
13 807 478	563 942	21 988 231	63 016 516	Exportations 13
2 609 651	-	2 353 018	8 086 659	Ventes directes <sup>2</sup> 14
18 032 502	18 339 782	29 291 803	122 575 508	<b>Total des livraisons nettes</b> 15
901 169	996 663	1 560 473	11 153 708	Livraisons à l'entrepôt 16
50 988	43 244	12 300	131 131	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 17
1 262 916	1 077 853	570 693	5 315 896	Gaz consommé dans les réseaux 18
139 715	105 429	571 018	1 050 158	Fuites et autres pertes 19
20 387 290	20 562 971	32 006 287	140 226 401	<b>Total de la demande pour les services de gaz</b> 20
58 083 030	88 370 537	2 709 160	...	Transferts aux autres provinces 21
78 470 320	108 933 508	34 715 447	140 226 401	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b> 22

<sup>1</sup> Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.<sup>2</sup> Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation.

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1993 and 1992

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1993 et 1992

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports		Imports	
	Exportations		Importations	
	1993	1992	1993	1992
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	206 104	215 274	-	-
Highwater	269 414	274 994	-	-
<b>Total Québec</b>	<b>474 518</b>	<b>490 268</b>	-	-
Cornwall	458 971	348 313	-	-
Iroquois	6 741 895	4 596 652	-	-
Fort Frances	-	104 418	-	-
St. Clair	523 399	866 807	434 354	1 002 177
Niagara Falls	7 099 568	7 180 814	-	-
Windsor	210 648	70 238	339 594	655 105
<b>Total Ontario</b>	<b>15 034 481</b>	<b>13 167 242</b>	<b>773 948</b>	<b>1 657 282</b>
Emerson	10 953 337	10 221 351	-	-
Sprague	193 529	98 235	-	-
<b>Total Manitoba</b>	<b>11 146 866</b>	<b>10 319 586</b>	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	<b>13 807 478</b>	<b>12 487 510</b>	-	-
Aden	189 688	178 319	-	-
Carway	370 486	336 585	-	-
Coutts	-	-	-	406
Universal	3 768	3 837	-	-
<b>Total Alberta</b>	<b>563 942</b>	<b>518 741</b>	-	<b>406</b>
Kingsgate	14 630 313	13 874 531	-	-
Huntingdon	7 357 918	7 039 361	38 861	1 211
<b>British Columbia - Total - Colombie-Britannique</b>	<b>21 988 231</b>	<b>20 913 892</b>	<b>38 861</b>	<b>1 211</b>
<b>Canada</b>	<b>63 016 516</b>	<b>57 897 239</b>	<b>812 809</b>	<b>1 658 899</b>
	thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Value - Valeur</b>	<b>5,901,850</b>	<b>4,729,562</b>	<b>68,455</b>	<b>127,598</b>



TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1993

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1993

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, et millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	325.0	185.2	64.7	56.7	72.3	887.5
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	448.6	1 458.8	702.4	232.5	99.6	-	2 941.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	632.2	1 783.8	887.6	297.2	156.3	72.3	3 829.4
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	145.5	385.4	-	650.7
Ontario	419.6	963.5	1 746.2	1 762.1	237.2	687.8	5 816.4
Manitoba	264.8	576.1	41.6	97.5	40.0	-	1 020.0
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 508.7	2 556.4	2 259.5	1 546.8	1 258.8	180.0	9 310.2
British Columbia - Colombie-Britannique	204.9	723.2	834.5	1 200.5	95.5	973.2	4 031.8
Canada	2 398.0	4 860.3	4 960.5	4 752.4	2 016.9	1 841.0	20 829.1
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 458.1	2 162.1	1 624.2	329.0	254.6	25.2	6 853.2
Ontario	30 662.1	11 303.1	3 237.6	1 178.5	235.5	204.4	46 821.2
Manitoba	3 110.6	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 126.0
Saskatchewan	52 953.0	5 238.5	471.6	75.2	29.1	-	58 767.4
Alberta <sup>1</sup>	41 095.2	3 886.0	1 340.7	363.6	122.9	-	46 808.4
British Columbia - Colombie-Britannique	13 295.3	3 818.9	1 178.0	235.0	92.8	15.9	18 635.9
Canada	143 574.3	27 102.8	8 074.1	2 219.3	796.1	245.5	182 012.1
TOTAL	146 604.5	33 746.9	13 922.2	7 268.9	2 969.3	2 158.8	206 670.6
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	182.0	134.0	68.0	28.0	9.0	440.0
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	12.6	78.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	48.7	427.4	713.7	551.2	736.1	2 477.1
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	19.0	230.7	598.7	821.4	608.1	816.6	3 094.5
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	74.5	176.7	325.4	710.3
Ontario	-	-	40.2	94.6	714.7	6 710.9	7 560.5
Manitoba	0.6	-	65.8	-	96.4	2 493.7	2 656.5
Saskatchewan	271.0	6 379.0	1 938.5	1 971.0	1 663.0	3 742.9	15 965.4
Alberta	26.9	1 369.8	4 420.5	3 693.0	4 783.0	5 771.1	20 064.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	37.3	96.9	522.6	-	2 817.8	3 474.6
Canada	298.5	7 787.0	6 694.7	6 355.8	7 433.8	21 861.8	50 431.6
TOTAL	317.5	8 017.7	7 293.4	7 177.2	8 041.9	22 678.4	53 526.1

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1993 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1993 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Total natural gas industries <sup>2</sup> - Total, sociétés de gaz naturel <sup>2</sup>							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	325.0	185.8	74.8	85.6	80.6	935.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	182.0	134.0	68.0	28.0	9.0	440.0
Alberta	448.6	1 458.8	739.1	262.1	99.6	12.6	3 020.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	48.7	427.4	713.7	551.2	736.1	2 477.1
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	651.2	2 014.5	1 486.3	1 118.6	764.4	888.9	6 923.9
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	220.0	562.1	325.4	1 361.0
Ontario	419.6	963.5	1 786.4	1 856.8	951.9	7 398.7	13 376.9
Manitoba	265.4	576.1	107.4	97.5	136.4	2 493.7	3 676.5
Saskatchewan	271.0	6 379.0	1 938.5	1 971.0	1 663.0	3 742.9	15 965.4
Alberta	1 535.6	3 926.2	6 680.0	5 239.8	6 041.8	5 951.1	29 374.5
British Columbia - Colombie-Britannique	204.9	760.5	931.4	1 723.1	95.5	3 791.0	7 506.4
Canada	2 696.5	12 647.3	11 655.2	11 108.2	9 450.7	23 702.8	71 260.7
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 458.1	2 162.1	1 624.2	329.0	254.6	25.2	6 853.2
Ontario	30 662.1	11 303.1	3 237.6	1 178.5	235.5	204.4	46 821.2
Manitoba	3 110.6	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 126.0
Saskatchewan	52 953.0	5 238.5	471.6	75.2	29.1	-	58 767.4
Alberta <sup>1</sup>	41 095.2	3 886.0	1 340.7	363.6	122.9	-	46 808.4
British Columbia - Colombie-Britannique	13 295.3	3 818.9	1 178.0	235.0	92.8	15.9	18 635.9
Canada	143 574.3	27 102.8	8 074.1	2 219.3	796.1	245.5	182 012.1
TOTAL	146 922.0	41 764.6	21 215.6	14 446.1	11 011.2	24 837.2	260 196.7

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.<sup>2</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1986-1993<sup>1</sup>TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1986-1993<sup>1</sup>

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
kilometres - kilom tres								
<b>Gathering - Collecte</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 044.9	971.3	982.4	944.7	332.5	936.9	868.1	935.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	539.8 <sup>2</sup>	539.8 <sup>2</sup>	539.8 <sup>2</sup>	398.0	418.0	436.0	431.0	440.0
Alberta	3 469.9	3 438.0	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8
British Columbia - Colombie-Britannique	2 052.3	2 064.3	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 334.8	2 453.9	2 477.1
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>Total</b>	<b>7 178.3</b>	<b>7 084.8</b>	<b>7 119.1</b>	<b>6 503.4</b>	<b>6 042.9</b>	<b>7 023.2</b>	<b>6 915.6</b>	<b>6 923.9</b>
<b>Transmission - Transport</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	-	-	-	-	-	-	-
Québec	1 101.9	1 105.1	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0
Ontario	11 053.3	11 072.5	11 207.9	11 440.5	11 879.8	2 453.5	12 971.7	13 376.9
Manitoba	2 995.2	2 990.4	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5
Saskatchewan	13 056.2	13 181.3	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4
Alberta	23 280.1	23 739.6	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5
British Columbia - Colombie-Britannique	5 961.0	6 097.3	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4
<b>Total</b>	<b>57 469.3</b>	<b>58 207.8</b>	<b>59 286.6</b>	<b>61 554.5</b>	<b>64 221.6</b>	<b>66 625.2</b>	<b>69 918.0</b>	<b>71 260.7</b>
<b>Distribution - Distribution</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	-	-	-	-	-	-
Québec	5 715.2	5 655.7	5 935.7	6 073.6	6 143.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2
Ontario	38 999.0	41 223.7	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2
Manitoba	4 427.4	4 496.3	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0
Saskatchewan	38 413.1	44 731.6	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4
Alberta	40 195.6	40 680.8	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4
British Columbia - Colombie-Britannique	14 315.9	15 299.6	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9
<b>Total</b>	<b>142 212.3</b>	<b>152 233.8</b>	<b>153 503.7</b>	<b>158 454.8</b>	<b>168 813.0</b>	<b>174 566.6</b>	<b>178 374.0</b>	<b>182 012.1</b>
<b>Total</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	-	-	-	-	-	-
Québec	6 817.1	6 760.8	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2
Ontario	51 097.2	53 267.5	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5
Manitoba	7 422.6	7 486.7	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5
Saskatchewan	52 009.1	58 452.7	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8
Alberta	66 945.6	67 858.4	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7
British Columbia - Colombie-Britannique	22 329.2	23 461.2	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>TOTAL</b>	<b>206 859.9</b>	<b>217 526.4</b>	<b>219 909.4</b>	<b>226 512.7</b>	<b>239 077.5</b>	<b>248 215.0</b>	<b>255 207.6</b>	<b>260 196.7</b>

<sup>1</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>1</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.<sup>2</sup> This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.<sup>2</sup> Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.





TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1993

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1993

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	20	40	273 445	40
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-
Alberta	59	103	62 335	103
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	21 272	13
Canada	86	156	357 052	156
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario <sup>1</sup>	46	131	925 753	131
Manitoba	5	25	257 900	25
Saskatchewan	36	116	610 307	116
Alberta	55	127	838 567	127
British Columbia - Colombie-Britannique	35	93	513 695	93
Canada	179	496	3 155 822	496
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	66	171	1 199 198	171
Manitoba	5	25	257 900	25
Saskatchewan	36	116	610 307	116
Alberta	114	230	900 902	230
British Columbia - Colombie-Britannique	42	106	534 967	106
Canada	265	652	3 512 874	652

<sup>1</sup> Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.<sup>1</sup> Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1993

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1993

	Storage capacity <sup>1</sup>	Held in storage at December 31
	Capacité d'entrepôt <sup>1</sup>	Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	6 368 000	1 355 800
Saskatchewan	2 502 800	689 800
Alberta	3 012 600	388 300
Total	11 883 400	2 433 900

<sup>1</sup> Includes base pressure gas.<sup>1</sup> Inclut les gaz à la pression de base.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1992 and 1993<sup>1</sup>

No.	Total December 31, 1992	Gross additions during 1993	Retirements during 1993
	Total au 31 décembre 1992	Additions brutes en 1993	Mises hors service en 1993
thousands of dollars - milliers de dollars			
^ Total natural gas utilities			
1 Intangible plant	79,048	1,201	-
Production plant			
2 Land, leaseholds and land rights	155,720	161	431
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	120,556	5,252	4,130
4 Other production equipment	242	25	-
5 Total production plants	276,518	5,438	4,561
Gathering plant			
6 Land and land rights	4,069	152	46
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	14,372	433	191
8 Other structures and improvements	3,584	151	174
9 Gathering lines	331,596	17,409	2,148
10 Compressor, measuring and regulating equipment	93,769	8,409	2,037
11 Purification and other natural gas gathering equipment	16,869	954	317
12 Total gathering plants	464,259	27,508	4,913
Products extraction plant			
13 Land and land rights	285	-	-
14 Structures and pipelines	36,689	721	38
15 Equipment, extraction and other	458,400	5,186	288
16 Total products extraction plants	495,374	5,907	326
Manufactured gas plant <sup>2</sup>			
17 Land and land rights	871	15	-
18 Structures and improvements and gas holders	3,905	426	819
19 Equipment	1,639	678	308
20 Total manufactured gas plants	6,415	1,119	1,127
Underground storage plant			
21 Land and land rights	70,426	18,753	-
22 Structures and improvements	164,862	11,111	247
23 Equipment	284,135	23,960	1,252
24 Base pressure gas	56,187	2,691	8
25 Total underground storage plants	575,610	56,515	1,507

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1992 et 1993<sup>1</sup>

Other changes during 1993	Total December 31, 1993		No.
Autres variations en 1993	Total au 31 décembre 1993		
thousands of dollars - milliers de dollars			
		<b>Total, services de gaz</b>	
2,567	82,816	Valeurs incorporelles	1
		<b>Installations de production</b>	
-	155,450	Terrains, baux et droits fonciers	2
1,445	123,123	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
224	491	Autre équipement de production	4
<b>1,669</b>	<b>279,064</b>	<b>Total, installations de production</b>	<b>5</b>
		<b>Installations de collecte</b>	
-	4,175	Terrains et droits fonciers	6
31	14,645	Compresseur, structures de mesure et de réglage, amélioration	7
-	3,561	Autres structures et améliorations	8
116	346,973	Réseaux de collecte	9
-59	100,082	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
-2	17,504	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
<b>86</b>	<b>486,940</b>	<b>Total, installations de collecte</b>	<b>12</b>
		<b>Installations d'extraction des produits</b>	
-	285	Terrains et droits fonciers	13
522	37,894	Structures et pipe-lines	14
-	463,298	Matériel d'extraction et autre	15
<b>522</b>	<b>501,477</b>	<b>Total, installations d'extraction des produits</b>	<b>16</b>
		<b>Usine de fabrication de gaz<sup>2</sup></b>	
-49	837	Terrains de droits fonciers	17
-5	3,507	Constructions, améliorations et gazomètres	18
2	2,011	Équipement	19
<b>-52</b>	<b>6,355</b>	<b>Total, usines de fabrication de gaz</b>	<b>20</b>
		<b>Installations souterraines de stockage</b>	
-5,327	83,852	Terrains de droits fonciers	21
-	175,726	Constructions, améliorations	22
-1,755	305,088	Équipement	23
1	58,871	Gaz à la pression de base	24
<b>-7,081</b>	<b>623,537</b>	<b>Total, installations souterraines de stockage</b>	<b>25</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1992 and 1993<sup>1</sup> - Concluded

No.	Total December 31, 1993	Gross additions during 1993	Retirements during 1993
	Total au 31 décembre 1992	Additions brutés en 1993	Mises hors service en 1993
thousands of dollars - milliers de dollars			
^ Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant			
1 Land and land rights	205,076	3,629	14
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	581,502	44,687	2,308
3 Other structures and improvements	56,470	2,096	125
4 Mains	9,686,145	480,755	17,176
5 Compressor, measuring and regulating equipment	2,693,904	281,539	25,766
6 Other transmission equipment	15,071	308	-
7 Total transmission plants	13,238,168	813,014	45,389
Distribution plant			
8 Land and land rights	43,799	1,605	3
9 Structures and improvements	134,148	13,906	607
10 Mains and services	5,723,864	542,349	17,009
11 House regulator and meter installations and meters	839,923	80,366	8,341
12 Compressor, measuring and regulating equipment	275,643	24,256	2,092
13 Other distribution plant	7,179	2,123	-
14 Total distribution plants	7,024,556	664,605	28,052
Local storage plant			
15 Land and land rights	1,479	8	-
16 Structures and improvements	5,060	8	113
17 Gas holders and other surface storage	55,836	2,340	20
18 Total local storage plants	62,375	2,356	133
General plant			
19 Land and land rights	30,125	1,318	29
20 Structures and improvements	305,841	34,532	4,203
21 Transportation equipment	155,655	24,486	15,364
22 Tools and heavy work equipment	203,288	17,807	10,510
23 Other general plant	1,263,479	213,521	51,800
24 Total general plants	1,958,388	291,664	81,906
25 Undistributed plant and other plant <sup>3</sup>	3,425,345	1,152,131	6,571
26 Total all utilities	27,606,056	3,021,458	174,485

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year and most closely approximating calendar year.<sup>2</sup> Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.<sup>3</sup> Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1992 et 1993<sup>1</sup> - fin

Other changes during 1993	Total December 31, 1993		
Autres variations en 1993	Total au 31 décembre 1993		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Total, services de gaz - fin</b>			
<b>Installations de transport</b>			
2,141	210,832	Terrains, baux et droits fonciers	1
8,468	632,349	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
285	58,726	Autres structures et améliorations	3
155,044	10,304,768	Conduites principales	4
139,934	3,089,611	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
-7,782	7,597	Autre matériel de transport	6
<b>298,090</b>	<b>14,303,883</b>	<b>Total, installations de transport</b>	<b>7</b>
<b>Installations de distribution</b>			
30	45,431	Terrains et droits fonciers	8
-7,558	139,889	Structures et améliorations	9
4,538	6,253,742	Conduites principales et de service	10
1,114	913,062	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
-119	297,688	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
437	9,739	Autres installations de distribution	13
<b>-1,558</b>	<b>7,659,551</b>	<b>Total, installations de distribution</b>	<b>14</b>
<b>Installations locales de stockage</b>			
-	1,487	Terrains et droits fonciers	15
-	4,955	Structures et améliorations	16
-	58,156	Gazomètres et autre stockage de surface	17
<b>-</b>	<b>64,598</b>	<b>Total, installations locales de stockage</b>	<b>18</b>
<b>Installations générales</b>			
360	31,774	Terrains et droits fonciers	19
8,243	344,413	Structures et améliorations	20
460	165,237	Matériel de transport	21
2,320	212,905	Outils et matériel lourd	22
-14,324	1,410,876	Autres installations générales	23
<b>-2,941</b>	<b>2,165,205</b>	<b>Total, installations générales</b>	<b>24</b>
-579,464	3,991,441	Installations diverses et autres installations <sup>3</sup>	25
<b>-288,162</b>	<b>30,164,867</b>	<b>TOTAL, TOUS LES SERVICES</b>	<b>26</b>

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.<sup>2</sup> Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.<sup>3</sup> Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.



TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1993 and 1992<sup>1</sup>

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
	thousands of dollars - milliers de dollars		
<b>Assets</b>			
<b>Current assets</b>			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
Canadian currency			
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	13,368	306	13,674
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	595	250	845
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	1,543	152,058	153,601
5 Government of Canada treasury bills	-	-	-
6 Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7 Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	6,860	27,416	34,276
9 Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits			
10 Canadian	1,353	2,111	3,464
11 Foreign	-	-	-
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	522,564	405,828	928,392
13 Interest and dividends receivable	-	-	-
14 Plant materials and operating supplies	43,003	26,220	69,223
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	70,851	28,190	99,041
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	434,081	85,384	519,465
<b>17 Total current assets</b>	<b>1,094,218</b>	<b>727,763</b>	<b>1,821,981</b>
Investments			
18 Investments in affiliated companies	156,819	9,299	166,118
Other investments			
19 Mortgages, long-term advances and notes	12,573	13,758	26,331
20 Other Canadian investments	2,839	16	2,855
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	10,478	-	10,478
22 Investments in foreign securities	-	-	-
<b>23 Total investments</b>	<b>182,709</b>	<b>23,073</b>	<b>205,782</b>
Plant, property and equipment			
<b>24 Total plant</b>	<b>7,544,169</b>	<b>4,835,343</b>	<b>12,379,512</b>
25 Less accumulated depreciation and amortization	1,733,840	975,079	2,708,919
<b>26 Net plant</b>	<b>5,810,329</b>	<b>3,860,264</b>	<b>9,670,593</b>
27 Deferred debits	211,835	64,882	276,717
<b>28 TOTAL ASSETS</b>	<b>7,299,091</b>	<b>4,675,982</b>	<b>11,975,073</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1993 et 1992<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1993	1992		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
28,840	42,514	13,122	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
-	845	34,609	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
8,344	8,344	1,264	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
173	153,774	168,167	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
50	50	2,787	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	34,276	43,977	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
77	3,541	2,162	Au Canada	10
-	-	-	À l'étranger	11
1,125,090	2,053,482	1,762,215	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
1	1	53,380	Intérêt et dividendes à recevoir	13
162,774	231,997	214,332	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
93,906	192,947	110,017	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
113,673	633,138	582,282	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
<b>1,532,928</b>	<b>3,354,909</b>	<b>2,988,314</b>	<b>Total, disponibilités</b>	<b>17</b>
			Investissements	
3,963,889	4,130,007	4,440,135	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
35	26,366	42,129	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
203,774	206,629	227,420	Autres placements canadiens	20
-	10,478	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
<b>4,167,698</b>	<b>4,373,480</b>	<b>4,709,684</b>	<b>Total, investissements</b>	<b>23</b>
			Installations	
<b>17,785,355</b>	<b>30,164,867</b>	<b>27,606,056</b>	<b>Total des installations</b>	<b>24</b>
4,319,733	7,028,652	6,361,572	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
13,465,622	23,136,215	21,244,484	Installations, total net	26
318,259	594,976	632,940	Débts différés	27
<b>19,484,507</b>	<b>31,459,580</b>	<b>29,575,422</b>	<b>ACTIF, TOTAL</b>	<b>28</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1993 and 1992<sup>1</sup> - Concluded

Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
No.	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Liabilities			
Current liabilities			
Loans and notes payable			
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	220,549	112,346	332,895
2 Other loans and notes payable	278,200	199,000	477,200
3 Accounts payable and accrued	434,003	284,554	718,557
4 Accounts payable - Affiliated companies	6,477	90,516	96,993
5 Interest and dividends payable and accrued	83,751	49,198	132,949
6 Taxes accrued	32,314	58,493	90,807
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7 Bonds, debentures and notes	85,354	22,560	107,914
8 Other long-term debt	-	13,611	13,611
9 Customers security deposits and other current liabilities	104,399	25,306	129,705
10 Total current liabilities	1,245,047	855,584	2,100,631
11 Deferred credits	11,677	125,898	137,575
12 Accumulated deferred income tax	324,774	29,685	354,459
13 Insurance and other reserves	3,157	1,505	4,662
Long-term debt			
14 Bonds, debentures and notes	3,226,617	1,167,049	4,393,666
15 Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16 Bank loans for other than construction	-	613	613
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	48,134	48,134
18 Other	37	10,764	10,801
19 Less company long-term debt owned	(61,089)	(59)	(61,148)
20 Net total long-term debt	3,165,565	1,226,501	4,392,066
21 Advances from affiliated companies	-	582,741	582,741
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	3,165,565	1,809,242	4,974,807
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
Shareholders' equity			
24 Preferred stock	318,622	336,468	655,090
25 Common stock	724,072	698,053	1,422,125
26 Contributed surplus and contributions and grants	140,484	216,398	356,882
27 Retained earnings	1,356,910	601,919	1,958,829
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	8,783	1,230	10,013
29 Total shareholders' equity	2,548,871	1,854,068	4,402,939
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	7,299,091	4,675,982	11,975,073

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year and most closely approximating calendar year.



TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1993 et 1992<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			No
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1993	1992		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Passif	
			Exigibilités	
			Emprunts et effets à payer	
543,971	876,866	1,080,067	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
65	477,265	490,419	Autres emprunts et effets à payer	2
666,813	1,385,370	1,226,803	Comptes payables et courus	3
122,430	219,423	167,987	Comptes payables - Filiales	4
255,869	388,818	390,103	Intérêt et dividendes payables et courus	5
59,747	150,554	118,747	Impôts courus	6
			Dettes à long terme échues dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
379,780	487,694	1,037,679	Bons, obligations et billets	7
615	14,226	6,506	Autres dettes à long terme	8
505	130,210	138,623	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
2,029,795	4,130,426	4,656,934	Total, exigibilités	10
56,930	194,505	209,138	Crédits différés	11
296,694	651,153	678,513	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
-	4,662	5,650	Assurances et autres réserves	13
			Dettes à long terme	
8,272,330	12,665,996	11,179,388	Bons, obligations et billets	14
-	-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	613	-	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
704,113	752,247	677,598	Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisaires pour fins de construction	17
469,478	480,279	689,425	Autres	18
(58,600)	(119,748)	(94,941)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
9,387,321	13,779,387	12,451,470	Total, dette à long terme nette	20
362,449	945,190	938,049	Avances des filiales	21
9,749,770	14,724,577	13,389,519	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Capital propre	
1,261,982	1,917,072	1,929,592	Actions privilégiées	24
4,403,265	5,825,390	5,345,045	Actions ordinaires	25
374,893	731,775	806,950	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,307,487	3,266,316	2,530,618	Bénéfices non distribués	27
3,691	13,704	23,463	Excédent de la valeur estimative des immobilisations sur le coût déprécié	28
7,351,318	11,754,257	10,635,668	Total, capital propre	29
19,484,507	31,459,580	29,575,422	TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE	30

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche la plus de la fin l'année civile.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1993 and 1992<sup>1</sup>

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Operating revenue accounts</b>			
Sales			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	4,503,704	2,065,036	6,568,740
3 Sales of products extracted from gas	-	-	-
4 Transportation and storage of gas of others	169,079	91,171	260,250
5 Other operating revenue	212,082	28,292	240,374
6 Total operating revenue <sup>2</sup>	4,884,865	2,184,499	7,069,364
<b>Operating expense accounts</b>			
Gas supply			
7 Gas purchases	2,946,859	1,059,331	4,006,190
8 Exchange gas	3,178	503	3,681
9 Gas withdrawn from underground storage	170,618	27,114	197,732
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(103,077)	(47,492)	(150,569)
11 Gas used (credit)	(1,658)	-	(1,658)
12 Total gas supply	3,015,920	1,039,456	4,055,376
13 Exploration and development operations	-	3,736	3,736
14 Gathering of gas by others	-	6,836	6,836
15 Other gathering operations	-	6,022	6,022
16 Products extraction operation	-	335	335
17 Investments in foreign securities	-	93	93
18 Local storage operation	1,467	1,239	2,706
19 Underground storage operation	10,094	14,144	24,238
20 Transmission operation	4,108	55,748	59,856
21 Distribution operation	95,068	123,551	218,619
22 General operation	164,941	19,967	184,908
23 Administrative and general expenses	213,580	197,689	511,269
24 Maintenance expenses	53,645	27,860	81,505
25 Depreciation	216,356	128,309	344,665
26 Amortization	68,751	9,862	78,613
27 Municipal and other taxes	69,912	123,451	193,363
28 Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29 Total purchases, operation and maintenance	4,013,842	1,758,298	5,772,140
30 Net revenue from operations	871,023	426,201	1,297,224

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1993 et 1992<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1993	1992		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
Comptes des revenus d'exploitation				
Ventes				
1,245,044	1,245,044	933,914	À l'étranger	1
1,042,956	7,611,696	7,100,364	Au Canada et autres ventes	2
-	-	-	Ventes de produits extraits du gaz	3
3,256,831	3,517,081	3,312,856	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
31,538	271,912	252,110	Autres revenus d'exploitation	5
5,576,369	12,645,733	11,599,244	Total, revenus d'exploitations <sup>2</sup>	6
Comptes des frais d'exploitation				
Approvisionnement en gaz				
2,287,763	6,293,953	5,657,747	Achats de gaz	7
-	3,681	16,419	Échanges de gaz	8
-	197,732	231,888	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(150,569)	(160,975)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	(1,658)	(6,134)	Gaz utilisé (crédit)	11
2,287,763	6,343,139	5,738,945	Total, approvisionnement en gaz	12
-	3,736	4,259	Exploration et mise en valeur	13
3	6,839	5,196	Collecte de gaz par des tiers	14
15,766	21,788	21,776	Autres travaux de collecte	15
26,678	27,013	26,197	Extraction des produits	16
-	93	19	Fabrication de gaz	17
-	2,706	2,810	Stockage local	18
-	24,238	22,706	Stockage souterrain	19
922,676	982,532	892,380	Transport	20
-	218,619	209,524	Distribution	21
11,033	195,941	198,775	Exploitation générale	22
203,913	715,182	622,306	Frais généraux et d'administration	23
80,256	161,761	156,540	Frais d'entretien	24
445,498	790,163	722,057	Dépréciation	25
3,730	82,343	83,067	Amortissement	26
149,366	342,729	308,847	Taxes municipales et autres	27
-	-	-	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
4,146,682	9,918,822	9,015,404	Total, achats, exploitation et entretien	29
1,429,687	2,726,911	2,583,840	Revenues nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau.



TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1993 and 1992<sup>1</sup> - Concluded

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1970 and 1971			
Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
No.	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Other income			
1 Revenue from other plant	-	-	-
2 Non-operating revenue	379	3,553	3,932
Income from investments			
3 Dividends	15,995	354	16,349
4 Other	-	-	-
Income from affiliated companies			
5 Income from affiliated companies	4,178	3,632	7,810
6 Income from sinking and other funds	198	142	340
7 Gain on foreign exchange	-	80	80
8 Other income	603	2,518	3,121
9 Extraordinary income	-	11,023	11,023
10 Total other income	21,353	21,302	42,655
Other deductions			
11 Expenses of other plant	-	-	-
12 Non-operating expense	-	3,470	3,470
13 Other interest	39,775	16,946	56,721
14 Interest during construction (credit)	(3,452)	(3,916)	(7,368)
15 Loss on foreign exchange	7	721	728
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17 Other income deductions	1,689	5,225	6,914
18 Extraordinary income deductions	-	-	-
19 Total other deductions	38,019	22,446	60,465
Fixed charges			
20 Interest on long-term debt	315,246	111,618	426,864
21 Amortization of debt discount premium and expense	2,159	1,555	3,714
22 Interest on amounts due affiliated companies	2,629	54,050	56,679
23 Total fixed charges	320,034	167,223	487,257
24 Total net income before income taxes	534,323	257,854	792,157
Provision for income tax			
25 Estimated income tax payable for the current period	159,049	62,212	221,261
26 Deferred income tax	2,675	371	3,046
27 Net income after taxes	372,599	195,271	567,850

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>2</sup> Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1993 et 1992<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities				No
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel				
	1993	1992			
thousands of dollars - milliers de dollars					
Autres revenus					
55,471	55,471	41,285	Revenus des autres installations		1
-	3,932	161,006	Revenus non attribuables à l'exploitation		2
Revenus de placements					
26,841	43,190	57,597	Dividendes		3
-	-	-	Autres		4
596,548	604,358	80,663	Revenus provenant de filiales		5
-	340	722	Revenus de fonds d'amortissement et autres		6
-	80	119	Profit réalisé sur le change étranger		7
19,856	22,977	53,090	Autres revenus		8
15,396	26,419	20,359	Revenus extraordinaires		9
714,112	756,767	414,841	Total, autres revenus		10
Autres déductions					
-	-	3,123	Dépenses des autres installations		11
5,661	9,131	178,791	Frais non attribuables à l'exploitation		12
14,745	71,466	91,788	Autre intérêt		13
(45,418)	(52,786)	(73,460)	Intérêt durant la construction (crédit)		14
23,745	24,473	49,162	Perte sur le change étranger		15
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements		16
25,774	32,688	72,752	Autres déductions du revenu		17
-	-	-	Déductions du revenu extraordinaire		18
24,507	84,972	322,156	Total, autres déductions		19
Frais fixes					
942,030	1,368,894	1,321,938	Intérêt sur la dette à long terme		20
4,257	7,971	7,324	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette		21
24,261	80,940	80,305	Intérêt sur les montants dus aux filiales		22
970,548	1,457,805	1,409,567	Total, frais fixes		23
1,148,744	1,940,901	1,266,958	Total, revenu net avant impôt sur le revenu		24
Provision pour impôt sur le revenu					
60,128	281,389	187,695	Impôt estimatif pour la période courante		25
21,629	24,675	106,536	Impôt différé		26
1,066,987	1,634,837	972,727	Revenu net après impôt		27

<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

<sup>2</sup> Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche la plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1993-1991

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1993-1991

	Distribution systems  Réseaux de distribution			Transport systems  Réseaux de transport		
	1993	1992	1991	1993	1992	1991
millions of dollars - millions de dollars						
<b>Source of funds - Source de fonds</b>						
<b>Internal sources<sup>1</sup> - Sources de provenance interne<sup>1</sup></b>						
From operations - Opérations	1,297.2	1,159.1	1,084.9	1,429.7	1,424.7	1,190.4
Other income - Autres revenus	42.7	51.4	76.7	714.1	343.2	187.6
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	260.5	99.0	289.0	406.5	316.2	362.5
<b>Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations</b>	<b>1,600.4</b>	<b>1,309.5</b>	<b>1,450.6</b>	<b>2,550.3</b>	<b>2,084.1</b>	<b>1,740.5</b>
<b>External sources - Sources de provenance externe</b>						
Long-term funds - Fonds à long terme	641.5	60.4	176.3	693.6	322.2	1,445.3
Preferred, common and other equity - Actions privilegiées, ordinaires et autres capitaux propres	(132.9)	(372.5)	347.5	249.9	908.8	765.0
Deferred credits - Crédits différés	(15.3)	(52.0)	13.5	(34.4)	(23.7)	(156.0)
<b>Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>2,390.1</b>	<b>945.4</b>	<b>1,987.9</b>	<b>3,459.4</b>	<b>3,338.8</b>	<b>3,794.8</b>
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	937.4	333.0	1,037.8	1,621.3	1,899.3	2,734.2
Deferred debits - Débits différés	(13.0)	(7.9)	(6.1)	(50.9)	(51.4)	(261.2)
Investments - Investissements	(72.8)	(215.4)	(67.3)	(263.4)	(710.2)	(875.0)
Dividends - Dividendes	443.7	168.7	337.4	455.5	82.6	253.0
Other deductions - Autres deductions	772.1	732.1	732.1	1,076.7	1,297.3	2,218.4
<b>Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>2,093.4</b>	<b>1,010.5</b>	<b>2,046.1</b>	<b>2,839.2</b>	<b>4,040.8</b>	<b>4,069.4</b>
<b>Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement</b>						
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(575.3)	(510.2)	(452.0)	(1,117.0)	(415.0)	(140.4)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(278.6)	(575.3)	(510.2)	(496.8)	(1,117.0)	(415.0)

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.



TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1993

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1993

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars		thousands of dollars
		milliers de dollars		milliers de dollars
<b>Management - Direction</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	169		17	
Transmission - Transport	192		141	
Distribution	1,162		2	
Sales - Ventes	332		6	
Administration	1,959		436	
<b>Total</b>	<b>3,814</b>	<b>235,027</b>	<b>602</b>	<b>57,835</b>
<b>Wage earners - Salariés</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	130		346	
Transmission - Transport	637		2,368	
Distribution	5,856		19	
Sales - Ventes	406		344	
Administration	4,234		2,722	
<b>Total</b>	<b>11,263</b>	<b>467,483</b>	<b>5,799</b>	<b>307,071</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>15,077</b>	<b>702,510</b>	<b>6,401</b>	<b>364,906</b>

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1992 and 1993

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 150C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 150C.					
1992					
Field and processing plants					
Supply					
1 Gross new production	-	-	427.1	7 242.4	133 446.6
2 Less field flared and waste	-	-	-	212.5	2 381.9
3 Net new production	-	-	427.1	7 029.9	131 064.7
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 169.3
6 Net withdrawals	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4
Disposition					
7 Field disposition and uses	-	-	-	474.2	1 920.1
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	237.8	1 521.1
Processing plant disposition and uses					
9 Processing shrinkage	-	-	-	56.2	13 899.1
10 Other disposition and uses	-	-	-	45.8	4 795.9
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	33.8	1 681.3
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	427.1	6 182.1	95 077.9
14 Total disposition	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4
Gas utilities					
Supply					
15 Total marketable gas	-	-	427.1	6 182.1	95 077.9
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	539.5	8 769.1
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts <sup>2</sup>	-	-	229.9	-	-
19 Total supply of marketable gas	-	-	657.0	6 721.6	103 847.0
Disposition					
Sales					
20 British Columbia	-	-	-	-	279.0
21 Alberta	-	-	-	-	16 356.7
22 Saskatchewan	-	-	-	1 534.4	10.4
23 Manitoba	-	-	-	-	1 505.4
24 Ontario	-	-	657.0	4 171.5	11 555.7
25 Quebec	-	-	-	-	5 657.7
26 New Brunswick	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	-	-	657.0	5 705.9	35 364.9
29 Exports	-	-	-	-	52 444.7
30 Direct sales <sup>2</sup>	-	-	-	122.2	4 456.8
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	760.3	6 689.4
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-0.7	43.7
33 Pipe line fuel	-	-	-	95.3	4 570.9
34 Pipe line losses, etc.	-	-	-	38.6	276.6
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	-	-	657.0	6 721.6	103 847.0

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1992 et 1993 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		No
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>1992</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
<b>Approvisionnement</b>							
16 197.1	506.9	214.5	158 034.6	...	158 034.6	Nouvelle production brute	1
63.2	1.1	1.4	2 660.1	...	2 660.1	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
16 133.9	505.8	213.1	158 374.5	...	155 374.5	Nouvelle production nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 169.3	...	12 169.3	Moins gaz injecté et stocké	5
16 133.9	505.8	213.1	143 205.2	...	143 205.2	Prélèvements nets	6
<b>Utilisation</b>							
-	-	-	2 394.3	...	2 394.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	1 758.9	...	1 758.9	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement</b>							
1 388.0	83.6	11.5	15 438.4	...	15 438.4	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
346.2	30.9	11.7	5 230.5	...	5 230.5	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres emplois	11
106.9	-	-	1 822.0	...	1 822.0	Rectifications	12
14 292.8	391.3	189.9	116 561.1	...	116 561.1	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
16 133.9	505.8	213.1	143 205.2	...	143 205.2	Total de l'utilisation	14
<b>Distribution de gaz</b>							
<b>Approvisionnement</b>							
14 292.8	391.3	189.9	116 561.1	-	116 561.1	Total du gaz commercialisable	15
673.4	-	-	9 982.0	-	9 982.0	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 659.0	1 659.0	Importations	17
-	-	-	229.9	-	229.9	Autres arrivages <sup>2</sup>	18
14 966.2	391.3	189.9	126 773.0	1 659.0	128 432.0	Approvisionnement total en gaz marchand	19
<b>Utilisation</b>							
<b>Ventes</b>							
3 612.8	391.3	68.5	4 351.6	1.2	4 352.8	Colombie-Britannique	20
827.3	-	-	17 184.0	0.4	17 184.4	Alberta	21
-	-	-	1 544.8	-	1 544.8	Saskatchewan	22
-	-	-	1 505.4	-	1 505.4	Manitoba	23
2 010.6	-	-	18 394.8	1 657.4	20 052.2	Ontario	24
-	-	-	5 657.7	-	5 657.7	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	121.4	121.4	-	121.4	Territoires du Nord-Ouest	27
6 450.7	391.3	189.9	48 759.7	1 659.0	50 418.7	Total des ventes	28
5 452.6	-	-	57 897.3	-	57 897.3	Exportations	29
1 988.8	-	-	6 567.8	-	6 567.8	Ventes directes <sup>2</sup>	30
761.7	-	-	8 211.4	-	8 211.4	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
-12.7	-	-	30.3	-	30.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
396.7	-	-	5 062.9	-	5 062.9	Gaz consommé dans les réseaux	33
-71.6	-	-	243.6	-	243.6	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
14 966.2	391.3	189.9	126 773.0	1 659.0	128 432.0	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE	35

Voir note(s) à la fin du tableau.



TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1992 and 1993 - Concluded

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1993					
Field and processing plants					
Supply					
1 Gross new production	-	-	411.2	7 635.5	144 783.6
2 Less field flared and waste	-	-	-	263.5	2 096.2
3 Net new production	-	-	411.2	7 372.0	142 687.4
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	13 558.1
6 Net withdrawals	-	-	411.2	7 372.0	129 129.3
Disposition					
7 Field disposition and uses	-	-	-	454.6	2 142.2
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	447.2	1 908.8
Processing plant disposition and uses					
9 Processing shrinkage	-	-	-	51.4	14 902.1
10 Other disposition and uses	-	-	-	131.1	4 450.8
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	4.0	311.2
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	411.2	6 283.7	105 414.2
14 Total disposition	-	-	411.2	7 372.0	129 129.3
Gas utilities					
Supply					
15 Total marketable gas	-	-	411.2	6 283.7	105 414.2
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	628.0	8 767.2
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts <sup>1</sup>	-	-	79.8	-	-
19 Total supply of marketable gas	-	-	491.0	6 911.7	114 181.4
Disposition					
Sales					
20 British Columbia	-	-	-	-	379.3
21 Alberta	-	-	-	-	16 985.6
22 Saskatchewan	-	-	-	1 615.2	-
23 Manitoba	-	-	-	-	1 543.5
24 Ontario	-	-	491.0	4 324.4	12 364.5
25 Quebec	-	-	-	-	5 714.2
26 New Brunswick	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	-	-	491.0	5 939.6	36 987.1
29 Exports	-	-	-	56.5	57 216.5
30 Direct sales <sup>2</sup>	-	-	-	141.6	5 592.1
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	572.8	9 020.5
32 Line pack fluctuation	-	-	-	2.1	117.9
33 Pipe line fuel	-	-	-	63.6	4 817.6
34 Pipe line losses, etc.	-	-	-	135.5	429.7
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	-	-	491.0	6 911.7	114 181.4

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.<sup>2</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1992 et 1993 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest et	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>1993</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
<b>Approvisionnement</b>							
17 446.3	492.3	233.4	171 002.3	...	171 002.3	Nouvelle production brute	1
47.6	1.5	5.0	2 413.8	...	2 413.8	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
17 398.7	490.8	228.4	168 588.5	...	168 588.5	Nouvelle production nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 558.1	...	13 558.1	Moins gaz injecté et stocké	5
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Prélèvements nets	6
<b>Utilisation</b>							
-	-	-	2 596.8	...	2 596.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 356.0	...	2 356.0	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement</b>							
1 034.2	80.3	11.5	16 079.5	...	16 079.5	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
266.8	22.5	7.2	4 878.4	...	4 878.4	Autres emplois et utilisations	10
-12.0	-	-	-	...	-	Autres emplois	11
-	-	-	303.2	...	303.2	Rectifications	12
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	...	128 816.5	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Total de l'utilisation	14
<b>Distribution de gaz</b>							
<b>Approvisionnement</b>							
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	-	128 816.5	Total du gaz commercialisable	15
1 252.5	-	-	10 647.7	-	10 647.7	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	812.9	812.9	Importations	17
-	-	-	79.8	-	79.8	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	Approvisionnement total en gaz commercialisable	19
<b>Utilisation</b>							
<b>Ventes</b>							
4 065.0	388.0	79.2	4 911.5	38.9	4 950.4	Colombie-Britannique	20
790.3	-	-	17 775.9	-	17 775.9	Alberta	21
-	-	-	1 615.2	-	1 615.2	Saskatchewan	22
-	-	-	1 543.5	-	1 543.5	Manitoba	23
1 919.0	-	-	19 098.9	774.0	19 872.9	Ontario	24
-	-	-	5 714.2	-	5 714.2	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	130.5	130.5	-	130.5	Territoires du Nord-Ouest	27
6 774.3	388.0	209.7	50 789.7	812.9	51 602.6	Total des ventes	28
5 743.6	-	-	63 016.6	-	63 016.6	Exportations	29
2 353.0	-	-	8 086.7	-	8 086.7	Ventes directes <sup>2</sup>	30
1 560.4	-	-	11 153.7	-	11 153.7	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11.1	-	-	131.1	-	131.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
434.8	-	-	5 316.0	-	5 316.0	Gaz consommé dans les réseaux	33
485.0	-	-	1 050.2	-	1 050.2	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE	35

<sup>1</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>2</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et du transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1980-1993

No.	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
<b>Supply of natural gas</b>								
<b>Gross new production</b>								
1 Northwest Territories/Yukon	50 700	46 600	55 800	226 600	234 600	448 400	518 300	472 000
2 British Columbia	9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	8 873 000	9 876 200
3 Alberta	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100	96 147 100	102 339 800
4 Saskatchewan	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000	2 339 000	3 276 000
5 Ontario	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	521 100	507 500
6 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
7 New Brunswick	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	900	700
8 Total	100 570 500	99 528 213	100 404 600	97 433 700	104 044 100	111 313 500	111 313 500	116 472 200
<b>Field flared and waste</b>								
9 Northwest Territories/Yukon	42 500	36 800	43 300	28 200	25 600	180 700	119 300	94 700
10 British Columbia	90 800	93 800	90 400	101 700	113 200	109 800	116 100	102 700
11 Alberta	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	1 969 200	2 104 700
12 Saskatchewan	274 200	199 000	152 600	218 800	264 900	285 200	334 600	210 000
13 Total	1 664 100	1 578 900	1 513 200	1 711 900	2 262 800	2 634 000	2 539 200	2 512 100
<b>Net new production</b>								
14 Northwest Territories/Yukon	8 200	9 800	12 500	198 400	209 000	267 700	399 000	377 300
15 British Columbia	9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200	8 415 400	9 773 500
16 Alberta	87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800	94 177 900	100 235 100
17 Saskatchewan	1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800	2 203 500	3 066 000
18 Ontario	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	507 500
19 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
20 New Brunswick	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	800	700
21 Total (8 - 13)	98 906 400	97 949 313	98 891 400	95 721 800	101 801 300	108 679 500	105 700 600	113 960 100
<b>Withdrawals from utility storage</b>								
22 British Columbia	24 039	4 819	15 739	4 639	39 416	72 460	4 083	17 424
23 Alberta	162 219	157 517	615 916	360 468	384 971	585 926	418 930	686 542
24 Saskatchewan	312 194	217 136	468 756	406 454	378 971	306 305	161 658	139 848
25 Ontario	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	3 873 007	4 658 827
26 Quebec	-	28 180	37 027	56 885	40 108	68 213	35	-
27 Total	4 813 029	3 758 005	4 625 286	4 426 775	4 457 461	5 480 596	4 457 713	5 502 641
28 Other receipts	703 007	624 308	517 598	527 916	619 320	609 988	500 759	578 954
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	104 422 436	102 359 806	104 034 284	100 676 491	106 878 081	114 770 084	110 659 072	120 041 695
<b>Imports</b>								
30 British Columbia	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Alberta	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	2 536	1 128
32 Ontario	-	-	-	-	-	-	257 814	92 139
33 Total	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	260 350	93 267
34 Residual error of estimate	-288 182	-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516	+537 661	-107 542
35 TOTAL SUPPLY	104 137 443	101 968 894	103 819 691	99 742 892	106 437 625	115 006 652	111 457 083	120 134 962



TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1979-1992

1988	1989	1990	1991	1992	1993	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						<b>Approvisionnement en gaz naturel</b>
						<b>Nouvelle production brute</b>
292 900	232 000	202 300	447 600	721 400	725 700	Territoires du Nord-Ouest/Yukon 1
10 853 600	13 353 100	12 748 600	14 731 800	6 197 100	17 446 300	Colombie-Britannique 2
115 624 600	116 361 300	118 288 900	121 975 900	133 446 600	144 783 600	Alberta 3
4 795 700	6 043 000	6 939 100	7 401 100	7 242 400	7 635 500	Saskatchewan 4
508 600	492 500	449 100	428 400	427 100	411 200	Ontario 5
-	-	-	-	-	-	Québec 6
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 7
<b>132 075 400</b>	<b>136 481 900</b>	<b>138 628 000</b>	<b>144 984 800</b>	<b>158 034 600</b>	<b>171 002 300</b>	<b>Total 8</b>
						<b>Gaz brûlé sur les chantiers et pertes</b>
87 800	60 900	55 400	13 600	2 500	6 500	Territoires du Nord-Ouest/Yukon 9
114 000	28 400	98 100	20 600	63 200	47 600	Colombie-Britannique 10
2 228 400	1 966 500	1 975 800	2 285 600	2 381 900	2 096 200	Alberta 11
419 800	375 100	213 500	229 200	212 500	263 500	Saskatchewan 12
<b>2 850 000</b>	<b>2 430 900</b>	<b>2 342 800</b>	<b>2 549 000</b>	<b>2 660 100</b>	<b>2 413 800</b>	<b>Total 13</b>
						<b>Nouvelle production nette</b>
205 100	171 100	146 900	434 000	718 900	719 200	Territoires du Nord-Ouest/Yukon 14
10 739 600	13 324 700	12 650 500	14 711 200	16 133 900	17 398 700	Colombie-Britannique 15
113 396 200	114 394 800	116 313 100	119 690 300	131 064 700	142 687 400	Alberta 16
4 375 900	5 667 800	5 725 608	7 171 900	7 029 900	7 372 000	Saskatchewan 17
508 600	492 500	449 100	428 400	427 100	411 200	Ontario 18
-	-	-	-	-	-	Québec 19
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 20
<b>129 225 400</b>	<b>134 051 000</b>	<b>136 285 200</b>	<b>142 435 800</b>	<b>155 374 500</b>	<b>168 588 500</b>	<b>Total 21</b>
						<b>Prélèvement d'utilité de gaz stocké</b>
84 852	352 475	363 322	470 050	673 356	1 252 507	Colombie-Britannique 22
889 452	1 008 445	969 368	823 787	885 921	810 106	Alberta 23
110 500	373 008	401 221	494 605	567 045	663 324	Saskatchewan 24
5 416 413	6 053 994	4 800 024	5 888 885	8 360 034	7 921 702	Ontario 25
-	-	-	-	-	-	Québec 26
<b>6 501 217</b>	<b>7 787 872</b>	<b>6 533 935</b>	<b>7 677 327</b>	<b>10 486 356</b>	<b>10 647 639</b>	<b>Total 27</b>
274 745	307 301	278 825	247 555	230 039	79 883	Autres arrivages 28
<b>136 001 362</b>	<b>142 146 173</b>	<b>143 097 960</b>	<b>150 360 682</b>	<b>166 090 895</b>	<b>179 316 022</b>	<b>Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28) 29</b>
						<b>Importations</b>
-	-	-	-	1 211	38 861	Colombie-Britannique 30
1 099	2 329	2 135	1 153	406	-	Alberta 31
383 388	769 518	638 810	317 846	1 120 496	773 948	Ontario 32
<b>384 487</b>	<b>771 847</b>	<b>640 945</b>	<b>318 999</b>	<b>1 122 113</b>	<b>812 809</b>	<b>Total 33</b>
-154 337	-13 927	-38 545	-311 107	-307 193	-590 294	Erreur résiduelle du calcul 34
<b>136 231 512</b>	<b>142 904 093</b>	<b>143 700 360</b>	<b>150 368 574</b>	<b>166 905 815</b>	<b>179 538 537</b>	<b>TOTAL, APPROVISIONNEMENT 35</b>

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1980-1993 - Concluded

No.	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
<b>Demand for natural gas</b>								
<b>Sales</b>								
35 Residential	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	12 192 127	11 462 908
36 Commercial	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	10 362 184	9 728 176
37 Industrial	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	25 498 540	24 780 448
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	43 901 113	42 886 453	43 888 209	43 830 110	47 558 350	50 122 124	48 052 851	45 971 532
40 Other use	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	380 465	994 264	2 125 687
<b>Exports</b>								
41 British Columbia	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	12 765 918	17 646 534
42 Alberta	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	275 547	214 550	191 895
43 Saskatchewan	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	2 502 173	4 857 756
44 Manitoba	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	4 224 259	3 594 853
45 Ontario	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	1 237 683	1 563 492
46 Quebec	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	147 546	145 502	154 249
47 Total	22 562 842	21 583 826	22 196 697	20 169 312	21 401 584	26 154 126	21 090 085	28 008 779
<b>Re-injected and stored</b>								
48 Northwest Territories/Yukon	-	-	-	-	-	-	116 800	128 500
49 British Columbia	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	104 819	83 974	64 903
50 Alberta	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	14 565 176	14 558 596
51 Saskatchewan	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	228 378	394 877	189 921
52 Ontario	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	4 416 725	4 346 244
53 Quebec	255 620	203 457	211 126	192 556	189 226	124 930	249 617	397 167
54 Total (8 - 13)	16 239 108	16 737 986	17 370 519	15 742 959	16 612 283	16 277 401	19 827 169	19 685 331
<b>Consumption and losses in production</b>								
55 Northwest Territories	-	-	-	35 100	30 500	38 600	81 600	83 000
56 British Columbia	1 678 600	1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500	1 581 500	1 543 900
57 Alberta	6 661 100	15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	18 013 000	19 376 600
58 Saskatchewan	204 900	161 300	333 500	485 400	534 100	396 000	333 800	688 000
59 Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
60 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
61 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
62 Total (8 - 13)	18 544 600	17 545 100	17 466 600	17 247 700	18 104 000	19 925 500	20 009 900	21 691 500
<b>Pipe line consumption and inventories</b>								
63 Consumption in pipe lines	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	2 056 381	2 485 970
64 Line pack changes	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751	36 094	-48 921
65 Residual error of estimate	288 182	393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516	-537 661	107 542
66 TOTAL DEMAND	104 137 442	101 968 894	103 819 691	99 742 892	106 437 625	115 006 652	111 457 083	120 134 962
67 Total consumption (66 - 54)	87 898 334	85 230 908	86 449 172	83 999 933	89 825 342	98 729 251	91 629 914	100 449 631
68 Total domestic consumption (67 - 47)	65 335 492	63 647 082	64 252 475	63 830 621	68 423 758	72 575 125	70 539 829	72 440 852

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1980-1993 - fin

1988	1989	1990	1991	1992	1993	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						<b>Demande de gaz naturel</b>
						<b>Ventes</b>
112 784 179	13 871 388	13 515 341	13 645 892	14 235 426	14 861 657	Domestiques 35
10 737 127	11 496 064	11 200 583	11 258 630	11 333 788	11 534 989	Commercialles 36
25 522 285	26 908 241	25 783 899	24 957 942	24 995 275	25 075 687	Industrielles 37
-	-	-	-	-	-	Usagers divers 38
<b>49 043 591</b>	<b>52 275 693</b>	<b>50 499 823</b>	<b>49 862 464</b>	<b>50 564 489</b>	<b>51 472 333</b>	<b>Total 39</b>
3 673 908	4 194 833	3 971 959	4 808 437	6 301 318	8 086 659	Autres usages 40
						<b>Exportations</b>
18 131 561	19 104 454	19 080 857	20 190 772	20 898 804	21 988 231	Colombie-Britannique 41
225 851	291 517	271 472	398 836	508 790	563 942	Alberta 42
8 791 228	9 003 931	9 529 166	10 571 533	12 635 830	13 807 478	Saskatchewan 43
6 326 226	7 108 113	8 472 060	9 654 434	10 364 053	11 146 866	Manitoba 44
2 211 194	2 031 534	2 923 861	6 423 567	13 058 143	15 034 481	Ontario 45
226 765	372 102	411 363	448 787	487 763	475 518	Québec 46
<b>35 912 825</b>	<b>37 911 651</b>	<b>40 688 749</b>	<b>47 687 929</b>	<b>57 953 383</b>	<b>63 016 516</b>	<b>Total 47</b>
						<b>Injecté et stocké</b>
-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest/Yukon 48
117 785	828 982	534 954	586 263	735 941	1 560 473	Colombie-Britannique 49
15 746 246	15 503 950	13 766 827	13 677 281	12 659 419	14 554 763	Alberta 50
249 900	191 486	391 585	469 455	490 119	901 169	Saskatchewan 51
5 273 950	5 612 703	6 480 237	5 209 372	6 258 565	7 695 403	Ontario 52
-	-	-	-	-	-	Québec 53
<b>21 387 881</b>	<b>22 137 121</b>	<b>21 173 603</b>	<b>19 942 371</b>	<b>20 144 044</b>	<b>24 711 808</b>	<b>Total 54</b>
						<b>Consommation et pertes dans la production</b>
67 100	36 500	23 200	71 600	137 700	121 500	Territoires du Nord-Ouest/Yukon 55
1 559 400	1 895 000	1 759 600	1 838 400	1 841 100	1 289 000	Colombie-Britannique 56
20 636 500	20 255 400	21 080 200	21 062 900	23 715 100	23 715 100	Alberta 57
703 600	663 600	906 700	848 500	847 800	1 088 300	Saskatchewan 58
-	-	-	-	-	-	Ontario 59
-	-	-	-	-	-	Québec 60
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 61
<b>22 966 600</b>	<b>22 850 500</b>	<b>23 769 700</b>	<b>23 821 400</b>	<b>26 541 700</b>	<b>26 213 900</b>	<b>Total 62</b>
						<b>Consommation dans les pipe-lines et inventaires</b>
3 222 585	3 424 489	3 522 815	3 905 295	5 063 108	5 315 896	Consommation dans les pipe-lines 63
-130 215	95 879	35 167	29 571	30 580	131 131	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 64
154 337	13 927	38 545	311 107	307 193	590 294	Erreur résiduelle du calcul 65
<b>136 231 512</b>	<b>142 904 093</b>	<b>143 700 360</b>	<b>150 368 574</b>	<b>166 905 815</b>	<b>179 538 537</b>	<b>TOTAL, DEMANDE 66</b>
<b>114 843 631</b>	<b>120 766 972</b>	<b>122 526 757</b>	<b>130 426 203</b>	<b>146 761 771</b>	<b>154 826 729</b>	<b>Total, consommation (66 - 54) 67</b>
<b>78 930 806</b>	<b>82 855 321</b>	<b>81 838 008</b>	<b>82 738 274</b>	<b>88 808 388</b>	<b>91 810 213</b>	<b>Total, consommation domestique (67 - 47) 68</b>





## Data Quality and Methodology

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (SICs 4611 and 4921 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report *Gas Utilities* (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtainment of a response rate of

## Qualité Des Données et Méthodologie

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue. La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle *Services de gaz* (no. 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et distribution de gaz naturel au Canada. Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraî-

very close to 100%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

neraient des cas de non-réponse.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.



## Glossary of Terms

### Gas

**Natural.** A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

**Net production withdrawals.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

**Marketable production.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

**Liquefied natural (LNG).** Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

**Liquefied petroleum (LPG).** A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

### Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

### Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

**Residential service.** Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

## Terminologie

### Gaz

**Gaz naturel:** Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

**Prélèvements nets de production:** La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

**Production commercialisable:** La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

**Gaz naturel liquéfié (GNL):** Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à  $-259^{\circ}\text{F}$  et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

**Gaz de pétrole liquéfié (GPL):** Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

### Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

### Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

**Service domestique:** Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

**Commercial service.** Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

**Industrial service.** Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

### Systems

**Gathering.** A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

**Transmission.** Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

**Distribution.** A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

### One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

### Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

### Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to

**Service commercial:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

**Service industriel:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

### Réseaux

**Réseau de collecte:** Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

**Réseau de transport:** Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

**Réseau de distribution:** Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

### Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

### Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

### Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les



meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

#### **Line Pack Fluctuation**

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

#### **Cubic Metres-kilometres**

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

#### **Firm Service**

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

#### **Interruptible Service**

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

#### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

#### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

#### **Debt/Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Variable Costs/Total Revenue**

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

#### **Variations du volume de gaz dans les réseaux**

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

#### **Mètres cubes-kilomètres**

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

#### **Service continu**

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

#### **Service qui peut être interrompu**

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service continu et à celles des usagers prioritaires.

#### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dette/capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Frais variables/revenus totaux**

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.



**Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

**Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

**Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

**Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

**Source of Funds**

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

**Disposition of Funds**

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

**Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

**Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

**Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

**Source des fonds**

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme - Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

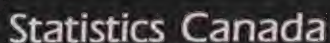
**Emploi des fonds**

Acquisition des immobilisations - Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

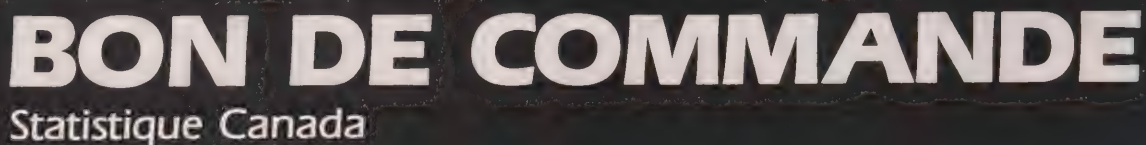
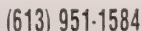
Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.



# Canada



**MODALITÉS DE PAIEMENT :**

VISA, MasterCard et bon de commande seulement.  
Veuillez ne pas envoyer de confirmation; le bon télécopié tient lieu de commande originale.

Télécopieur

Veuillez vous assurer de remplir le bon au complet.

(Cochez une seule case)

 MasterCard

N° de carte

Signature \_\_\_\_\_

Date d'expiration

Païement inclus

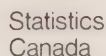
Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du  
Receveur général du Canada – Publications.

☐ N° du bon de commande

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



# Canada



# CANADA A PORTRAIT

A CELEBRATION  
OF OUR GREAT NATION

# UN PORTRAIT DU CANADA

POUR CÉLÉBRER LA  
GRANDEUR DE NOTRE PAYS

Canada challenges the imagination. Imagine a country where Newfoundlanders live closer to Africans than they do to fellow Canadians in British Columbia. Or a country with an island that has a glacier bigger than Ireland. Imagine a country with two million lakes, and the world's longest coastline – but that shares a border with only one nation.

Statistics Canada has created the 54th edition of **Canada: A Portrait** as a celebration of our great nation. Drawn from Statistics Canada's rich palette of national data, it paints a picture of where we are socially, economically, culturally and politically.

Over 60 unique and beautiful photographs combined with lively text, provide a close-up look at the Canada of today.

Experience this land's remarkable natural regions and diverse human landscape through six chapters entitled: **This Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy, and Canada in the World.**

Eminent Canadians such as astronaut Roberta Bondar, former hockey star Jean Béliveau, and writer W.O. Mitchell have contributed their personal visions of Canada.

**Canada: A Portrait** is a beautiful illustration of the Canada of today.

Presented in a 30 cm X 23 cm (12 1/4" X 9") format, prestige hardcover, with over 200 pages, **Canada: A Portrait** (Catalogue No. 11-403E) is available in Canada for \$38.00 plus GST, US \$41.95 in the United States, and US \$48.95 in other countries.

To order write **Statistics Canada, Publications Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6** or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. For faster ordering call toll-free **1-800-267-6677** and use your VISA and MasterCard or fax your order to **(613) 951-1584**.

Le Canada est un pays qui défie l'imagination. Imaginez un pays où les Terre-Neuviens vivent plus près des Africains que de leurs compatriotes de la Colombie-Britannique. Un pays où se trouve une île sur laquelle s'étend un glacier plus grand que l'Irlande. Imaginez un pays qui compte 2 millions de lacs et le plus long littoral du monde, et pourtant un seul voisin.

Statistique Canada a créé la 54<sup>e</sup> édition d'**Un portrait du Canada** pour célébrer la grandeur de notre pays. C'est à partir du riche éventail de données nationales de Statistique Canada que l'on a brossé ce tableau de notre situation sociale, économique, culturelle et politique.

Plus de 60 magnifiques photos, mariées à un texte vivant, offrent une vision claire et détaillée de ce qu'est le Canada d'aujourd'hui.

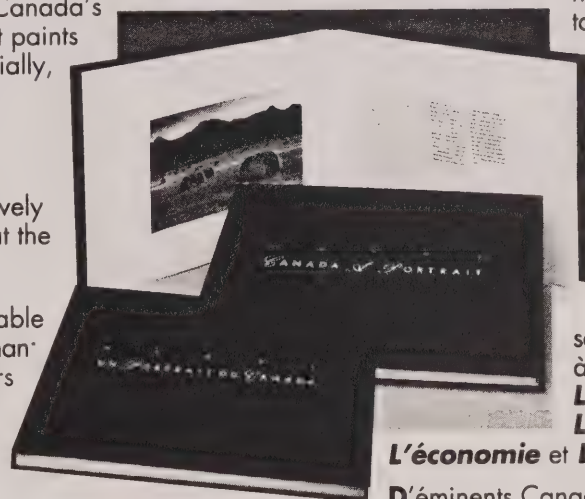
Découvrez les splendides régions naturelles de ce pays, de même que son paysage humain des plus diversifiés, à travers six chapitres intitulés : **Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde.**

D'éminents Canadiens, tels Roberta Bondar, astronaute, Jean Béliveau, ancienne vedette de hockey, et W.O. Mitchell, écrivain, y font part de leur vision personnelle du Canada.

**Un portrait du Canada...** un magnifique ouvrage de collection qui décrit admirablement bien le Canada d'aujourd'hui.

Présenté dans un format de 30 cm sur 23 cm (12,25 po X 9 po), dans une couverture rigide de luxe et en plus de 200 pages, **Un portrait du Canada** (N° 11-403F au catalogue) coûte 38 \$ plus TPS au Canada, 41,95 \$ US aux États-Unis et 48,95 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à **Statistique Canada, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6** ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. La liste figure dans la publication. Pour commander plus rapidement, composez sans frais le **1-800-267-6677** et utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au **(613) 951-1584**.



# THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1993/1994

**1991 CENSUS INCLUDED**

*The fastest way to get off to a good start!*

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The **Market Research Handbook** can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them. It helps you to identify, define and locate your target markets.

## Looking for...

... socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

... revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook** has it all... and more. It provides information on:

- 1991 Census information
- personal expenditures on goods and services
- size and composition of households and families
- wages, salaries and employment
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7% GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Publication Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.



# LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1993/1994

**RECENSEMENT DE 1991**

*Pour partir du bon pied!*

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir? Le **Recueil statistique des études de marché** peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

## Vous cherchez...

... des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines?

... des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises?

Le **Recueil** contient tout cela... et plus encore:

- données sur le recensement de 1991
- dépenses personnelles en biens et en services
- taille et composition des ménages et des familles
- traitements, salaires et emploi
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (plus 7% de TPS) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Statistique Canada, Division du marketing, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).

Vous pouvez également commander par télécopieur au (613) 951-1584 ou composer sans frais le 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.





Catalogue 57-205 Annual

# Gas Utilities

Transport and  
Distribution Systems

1994

Catalogue 57-205 Annuel

# Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1994

Government  
Publications



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:  
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada  
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Facsimile Number (1-613-951-1584)  
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:  
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de  
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans frais pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)  
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

## Gas Utilities

SIC 4611-4921

1994

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

## Services de gaz

CTI 4611-4921

1994

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

**October 1995**

Price: Canada: \$29.00  
United States: US\$35.00  
Other Countries: US\$41.00

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

**Octobre 1995**

Prix: Canada: 29 \$  
États-Unis: 35 \$ US  
Autres pays: 41 \$ US

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

---

### Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued cooperation and goodwill.

---

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- <sup>na</sup> nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.





**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	5
<b>Map</b>	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1994	8
<b>For Further Reading</b>	9
<b>Text Table</b>	
I. Selected Statistics	10
<b>Table</b>	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1994	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1994	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1994	16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1993 and 1994	18
5. Exports to and Imports from the United States, 1994 and 1993	22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1994	23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1987-1994	25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1994	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1993 and 1994	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1994 and 1993	32
11. Income Statement of Gas Utilities, 1994 and 1993	36
12. Statement of Changes in Financial Position, 1994-1992	40
13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1994	41
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1993 and 1994	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	47
<b>Glossary of Terms</b>	49

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>Faits saillants</b>
<b>Carte</b>
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1994
<b>Lectures Suggérées</b>
<b>Tableau</b>
I. Statistiques choisies
<b>Tableau</b>
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1994
2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1994
3. Recettes des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1994
4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1994
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1994 et 1993
6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1994
7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1987-1994
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1994
9. Compte de propriété des services de gaz, 1993 et 1994
10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1994 et 1993
11. État du revenu des services de gaz, 1994 et 1993
12. État des changements et situation financière, 1994-1992
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1994
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1993 et 1994
<b>Qualité des données et méthodologie</b>
<b>Terminologie</b>



## Highlights

### Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 51 714.8 million cubic metres during 1994, up 0.5% from the 51 472.3 million cubic metres sold in 1993. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales increased 10.7% to \$7,674.5 million from \$6,931.2 million. The average number of natural gas customers at year end increased to 4,340,057 from 4,293,088. Sales per customer decreased slightly to 11.7 thousand cubic metres from 12.2 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.48 and average revenue per customer was \$1,768.29.

Sales per residential customer decreased 40.0 cubic metres to 3 920.0 cubic metres; revenue per customer increased \$60.20 to \$829.57 and revenue per 10 cubic metres increased 13¢ to \$2.07. Commercial sales per customer decreased 750.2 cubic metres to 25 835.7 cubic metres. Revenue per customer increased \$327.09 to \$4,564.70 and revenue per 10 cubic metres increased 15¢ to \$1.74. Sales per industrial customer increased 78.9 cubic metres to 1 435 271.6 cubic metres. Revenue per customer increased \$14,803.25 to \$141,017.48 and revenue per 10 cubic metres increased 11¢ to \$0.99.

Sales of natural gas to the residential sector increased to 15 546.1 million cubic metres from 14 861.7 million cubic metres in 1993. The largest sales volume was in Ontario (49.1%), followed by Alberta (23.2%), British Columbia (12.4%), Saskatchewan (6.3%), Quebec (4.6%) and Manitoba (4.4%). Sales for commercial use decreased to 11 533.7 million cubic metres from 11 535.0 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (42.0%), followed by Alberta (19.8%), Quebec (13.9%), British Columbia (12.6%), Manitoba (6.3%), Saskatchewan (5.4%). Sales for industrial use decreased to 24 635.0 million cubic metres from 25 075.7 million cubic metres, Alberta accounting for 51.0% followed by Ontario (29.5%), Quebec (13.4%), British Columbia (5.4%), Manitoba (0.5%) Saskatchewan (0.3%).

## Faits saillants

### Ventes

En 1994, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 0,5% pour totaliser 51 714,8 millions de mètres cubes, comparativement à 51 472,3 millions de mètres cubes en 1993. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont augmenté de 10,7% pour atteindre 7 674,5\$ millions, comparativement à 6 931,2\$ millions en 1993. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,340,057 à la fin de l'année, étant passé de 4,293,088. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 12,2 milliers de mètres cubes à 11,7 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,48\$, et les recettes moyennes par client ont été de 1 768,29 \$.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 40,0 mètres cubes à 3 920,0 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 60,20 \$ pour passer à 829,57 \$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 2,07 \$, une hausse de 13¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 750,2 mètres cubes, pour atteindre 25 835,7 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 327,09\$ pour un total 4 564,70\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,74\$, soit une hausse de 15¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 78,9 mètres cubes, pour atteindre 1 435 271,6 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 14 803,25\$ pour un total 141 017,48 \$ tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 0,99 \$, soit une hausse de 11¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 14 861,7 millions de mètres cubes en 1993 à 15 546,1 millions de mètres cubes en 1994. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49,1%). Venaient ensuite l'Alberta (23,2%), la Colombie-Britannique (12,4%), la Saskatchewan (6,3%), le Québec (4,6%), le Manitoba (4,4%). En baisse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 533,7 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 535,0 millions de mètres cubes en 1993. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42,0%), suivie de l'Alberta (19,8%), du Québec (13,9%), de la Colombie-Britannique (12,6%), du Manitoba (6,3%) et la Saskatchewan (5,4%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 635,0 millions de mètres cubes comparativement aux 25 075,7 millions de mètres cubes vendus en 1993, 51,0% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 29,5%, 13,4% au Québec, 5,4% en Colombie-Britannique, 0,5% au Manitoba et 0,3% en Saskatchewan.



Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 7 335.5 million cubic metres were sold. This was an increase of 16.8% from the peak sales of 6 727.7 million cubic metres in January of 1993.

### Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 138 734.8 million cubic metres, up 7.8% from the 128 686.1 million cubic metres in 1993. Imports increased to 1 038.4 million cubic metres from 812.8 million cubic metres in 1993.

Receipts from storage during the year amounted to 11 256.3 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 12 464.9 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 181 085.2 million cubic metres. Of this, 138 856.4 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

### Exports

Exports during 1994 amounted to 71 403.2 million cubic metres, up 13.3% from the 63 016.5 million cubic metres in 1993. Value of exports increased in 1994 to \$6,427.8 millions of dollars from \$5,901.8 millions of dollars in 1993.

### Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 228 680 billion cubic metre-kilometres or 162 748 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 210 939.4 kilometres. Natural gas transport systems operated 55 789.0 kilometres.

### Technical

Natural gas utilities operated 270 compressor stations. Installed compressor power increased to 3 698 343 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 7 335,5 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 16,8% par rapport au sommet de janvier 1993 durant lequel les ventes avaient été de 6 727,7 millions de mètres cubes.

### Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 138 734,8 millions de mètres cubes, en hausse de 7,8% par rapport aux 128 686,1 millions de mètres cubes enregistrés en 1993. Les importations ont passé de 812,8 millions de mètres cubes à 1 038,4 millions de mètres cubes en 1994.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 11 256,3 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 12 464,9 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 181 085,2 millions de mètres cubes. De cette quantité, 138 856,4 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

### Exportations

En 1994, les exportations ont atteint 71 403,2 millions de mètres cubes, une augmentation de 13,3% comparativement à 63 016,5 millions de mètres cubes en 1993. En 1994, la valeur des exportations était de 6 427,8 \$ millions, en hausse par rapport aux 5 901,8 \$ millions enregistrés en 1993.

### Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 228 680 milliards de mètres cubes kilomètres soit 162 748 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 210 939,4 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 55 789,0 kilomètres.

### Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 270 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 3 698 343 kilowatts.

## Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1994 was \$33,160.4 million, (59.2% in the transport sector and 40.8% in the distribution sector). Transmission plant is the largest single account, making up 47.3% of fixed assets. In 1994, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$4,069.3 million or 12.3% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$7,801.6 million or 23.5% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,050.5 million and current liabilities \$4,914.3 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$9,421.6 million. Revenue for gas distribution systems was \$7,063.9 million and for transport systems \$2,357.7 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 54.7% compared with 53.9% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 12.1%. The average interest rate paid during the year was 9.9%. Depreciation for the year was \$950.6 million or 2.9% of average plant in service.

During 1994 natural gas distribution systems generated \$2,374.6 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,714.3 million, resulting in a net decrease of \$439.7 million in working capital balance. Transport systems used \$2,518.1 million working capital - \$1,869.4 million generated during the year, the remaining \$648.7 million to the working capital balance.

## Employees

Employees in the gas utilities totalled 21,692 and their earnings were \$1,137.0 million in 1994. In the previous year, employees totalled 21,478, while their earnings were \$1,067.4 million.

## Situation financière

À la fin de 1994, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 33 160,4 \$ millions, avec 59,2% dans le secteur du transport et 40,8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 47,3% des immobilisations. En 1994 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé 4 069,3 \$ millions, soit 12,3% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 7 801,6 \$ millions ou 23,5% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 3 050,5 \$ millions et le total des exigences 4 914,3 \$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 9 421,6 \$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 7 063,9 \$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 2 357,7 \$ millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1994, 54,7% comparativement à 53,9% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 12,1%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9,9%. La dépréciation pour l'année était de 950,6 \$ millions, soit 2,9% de la valeur moyenne des installations en service.

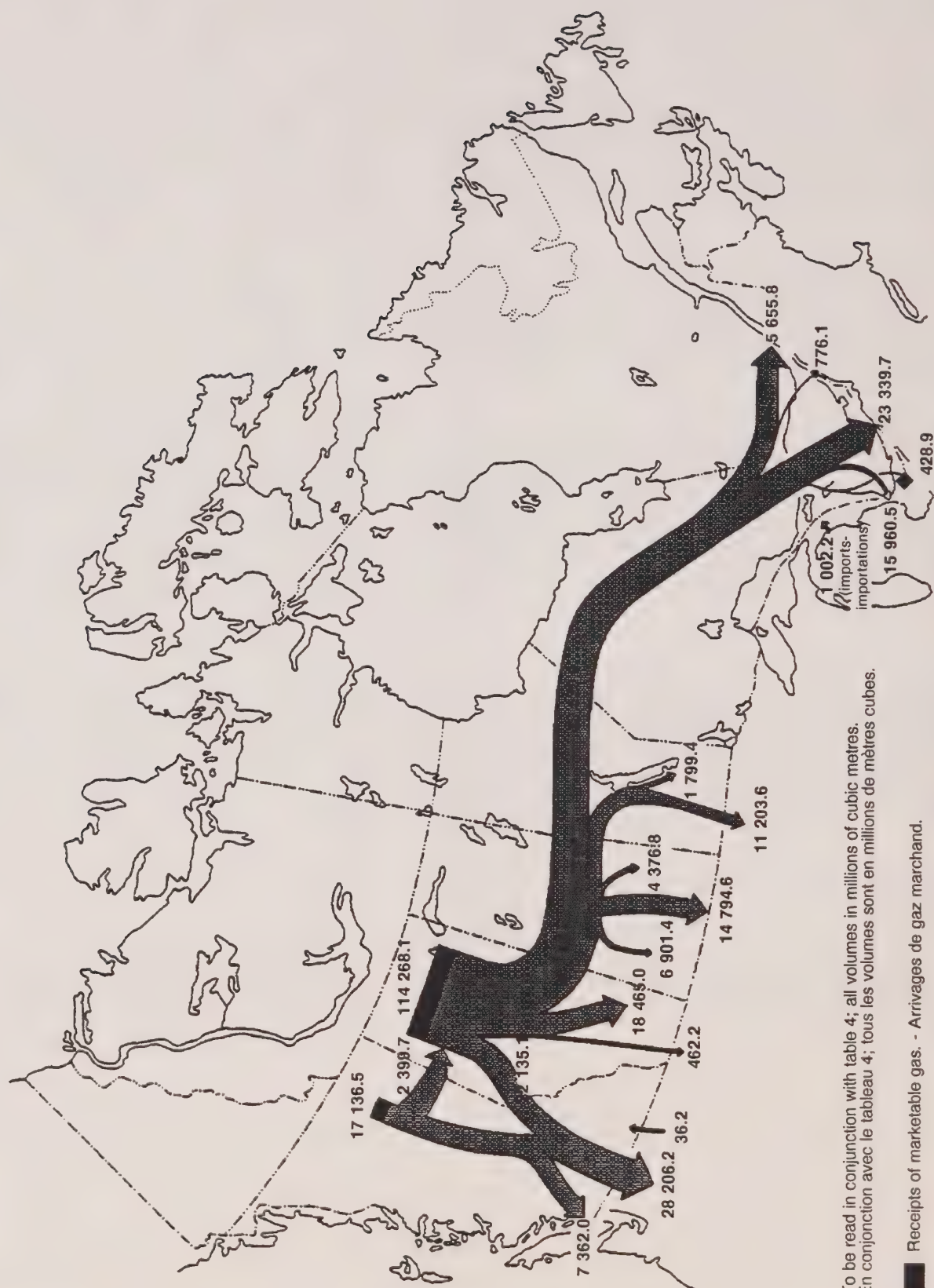
Au cours de 1994, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 374,6 \$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 714,3 \$ millions, ce qui a amené une diminution de 439,7 \$ millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 2 518,1 \$ millions de fonds de roulement en 1993. De ce montant, 1 869,4 \$ millions ont été utilisés et 648,7 \$ millions ont été placés au solde de fonds de roulement.

## Employés

En 1994, les 21,692 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 137,0 \$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 21,478 et leurs gains totaux de 1 067,4 \$ millions.



**Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1994**  
**Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1994**



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.  
 En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.



**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Transport du pétrole par pipelines
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1989	1990	1991	1992	1993	1994
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity - Produits</b>						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	118 705.6	123 225.8	129 596.1	143 205.2	155 030.4	166 531.1
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	96 116.8	98 770.8	105 243.7	116 542.4	128 686.1	138 856.4
Domestic sales <sup>1</sup> - Ventes intérieures <sup>1</sup>	56 470.5	54 471.8	54 670.9	56 865.8	59 689.3	61 120.4
Pipeline exports - Exportation par pipelines	37 911.7	40 688.7	47 687.8	57 897.2	63 016.5	71 403.0
kilometres - kilomètres						
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
Pipe line distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>2</sup> - Collecte <sup>2</sup>	6 503.4	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 233.8
Transmission - Transport	61 554.5	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.7	74 048.7
Distribution - Distribution	158 454.8	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	235	246r	256r	259	265	270
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 294 885	2 740 110	2 827 652	3 387 231	3 512 874	3 698 343
millions of dollars - millions de dollars						
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,094.6	11,411.2	11,276.1	11,599.2	12,645.7	13,510.9
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	8,985.6	9,368.1	9,000.8	9,184.3	9,918.8	10,625.3
Net income - Revenu net	901.8	836.7	(244.1)	972.7	1,634.8	2,233.9
Property account - Compte de propriété	19,138.0	21,601.8	25,373.8	27,606.2	30,164.9	33,160.4
Long-term debt - Dette à long terme	9,902.5	11,385.4	13,006.9	13,389.5	14,724.6	15,248.9
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	10.1	9.8	10.9	10.5	9.9	9.9
Debt/capital - Dette/capital	61.0	63.4	65.2	64.0	62.6	64.5
Debt/equity - Dette/capital propre	157	173	187	178	168	182
Variable costs/total revenue - Frais variables/ Revenu total	71.2	69.8	67.0	66.0	70.0	70.1
Profit margin - Marge bénéficiaire	8.1	7.3	-2.2	8.3	13.0	8.2
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	4.0	3.3	-0.1	3.3	5.2	3.5
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	17.5	15.0	-3.0	13.4	21.1	12.4
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	.8:1	.8:1	.7:1	.6:1	.8:1	.6:1

<sup>1</sup> Includes direct, non-utility sales.<sup>1</sup> Incluant les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

**Statistical Tables**

**Tableaux statistiques**



TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1994

No.	Customers as at December 31, 1994	Average number of customers during 1994	Gas sold <sup>1</sup>	Revenue <sup>1</sup>	Sales per customer <sup>2</sup>
	Clients au 31 décembre 1994	Nombre moyen de clients en 1994	Gaz vendu <sup>1</sup>	Recettes <sup>1</sup>	Ventes par client <sup>2</sup>
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
<b>Sales of natural gas</b>					
<b>Residential</b>					
1 New Brunswick	-	-	-	-	-
2 Quebec	132,408	132,262	721 697	216,427	5 450.6
3 Ontario	1,986,028	1,930,312	7 626 247	1,709,470	3 839.9
4 Manitoba	208,144	207,171	679 058	151,563	3 262.4
5 Saskatchewan	259,501	258,018	979 510	171,795	3 774.6
6 Alberta	724,329	714,849	3 607 862	548,252	4 981.0
7 British Columbia	655,416	639,268	1 931 744	422,775	2 947.4
8 Canada	3,965,826	3,881,879	15 546 118	3,220,282	3 920.0
<b>Commercial</b>					
9 New Brunswick	-	-	-	-	-
10 Quebec	36,679	35,358	1 598 873	387,021	43 591.0
11 Ontario	206,334	203,753	4 848 600	867,978	23 498.8
12 Manitoba	20,701	21,566	731 486	115,239	35 335.8
13 Saskatchewan	33,370	33,117	617 049	96,225	18 491.1
14 Alberta	69,005	68,592	2 288 587	277,095	33 165.5
15 British Columbia	80,335	78,476	1 449 061	268,842	18 037.7
16 Canada	446,424	440,862	11 533 656	2,012,400	25 835.7
<b>Industrial</b>					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	1,955	2,038	3 306 536	520,839	1 691 322.8
19 Ontario	14,209	14,254	7 260 235	1,018,635	510 960.3
20 Manitoba	149	148	112 539	14,694	755 295.3
21 Saskatchewan	33	26	60 897	5,882	1 845 363.6
22 Alberta	494	494	12 568 583	786,548	25 442 475.7
23 British Columbia	324	355	1 326 212	95,202	4 093 246.9
24 Canada	17,164	17,316	24 635 002	2,441,800	1 435 271.6
<b>Total</b>					
25 New Brunswick	-	-	-	-	-
26 Quebec	171,042	169,659	5 627 106	1,124,287	32 899.0
27 Ontario	2,206,571	2,148,319	19 735 082	3,596,083	8 943.8
28 Manitoba	228,994	228,884	1 523 083	281,496	6 651.2
29 Saskatchewan	292,904	291,161	1 657 456	273,902	5 658.7
30 Alberta	793,828	783,935	18 465 032	1,611,895	23 260.7
31 British Columbia	736,075	718,099	4 707 017	786,819	6 394.8
32 Canada	4,429,414	4,340,057	51 714 776	7,674,482	11 675.3

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Averages calculated on average number of customers.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1994

Revenue per customer <sup>2</sup>	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new con- struction <sup>3</sup>	New customers from conversions <sup>3</sup>		
Recettes par client <sup>2</sup>	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions nouvelles) <sup>3</sup>	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) <sup>3</sup>		
dollars			thousands - milliers		
dollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	1
1,636.35	3.00	...	...	Québec	2
885.59	2.24	...	...	Ontario	3
731.59	2.23	...	...	Manitoba	4
665.83	1.75	...	...	Saskatchewan	5
766.95	1.52	...	...	Alberta	6
661.34	2.19	...	...	Colombie-Britannique	7
829.57	2.07	...	...	Canada	8
				Commerciales	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	9
10,945.71	2.42	...	...	Québec	10
4,259.95	1.79	...	...	Ontario	11
5,343.61	1.58	...	...	Manitoba	12
2,905.62	1.56	...	...	Saskatchewan	13
4,039.75	1.21	...	...	Alberta	14
3,425.79	1.86	...	...	Colombie-Britannique	15
4,564.70	1.74	...	...	Canada	16
				Industrielles	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	17
255,522.00	1.58	...	...	Québec	18
71,464.35	1.40	...	...	Ontario	19
99,507.90	1.31	...	...	Manitoba	20
225,507.99	0.97	...	...	Saskatchewan	21
1,590,860.61	0.63	...	...	Alberta	22
267,923.08	0.72	...	...	Colombie-Britannique	23
141,017.48	0.99	...	...	Canada	24
				Total	
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
6,626.76	2.00	1.2	0.6	Québec	26
1,673.91	1.82	35.3	33.7	Ontario	27
1,229.86	1.85	1.8	0.8	Manitoba	28
940.72	1.65	1.3	0.5	Saskatchewan	29
2,056.16	0.87	15.5	-	Alberta	30
1,095.70	1.67	19.0	8.8	Colombie-Britannique	31
1,768.29	1.48	74.0	43.8	Canada	32

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen de clients.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1994<sup>1</sup>

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.							
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Sales</b>							
<b>Residential</b>							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	138 674	130 330	110 423	81 164	48 190	25 535	15 336
3 Ontario	1 492 992	1 330 974	1 062 078	725 287	436 882	241 886	189 286
4 Manitoba	146 912	114 932	73 301	49 507	25 748	20 444	13 993
5 Saskatchewan	182 500	161 829	109 589	75 061	40 677	22 816	19 916
6 Alberta	615 965	592 297	348 706	243 093	143 805	104 646	86 845
7 British Columbia	266 477	271 314	206 902	141 420	89 426	88 085	53 217
8 Canada	2 843 520	2 601 676	1 910 999	1 315 532	784 728	503 412	378 593
<b>Commercial</b>							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	292 592	264 226	220 997	159 885	95 063	66 083	46 696
11 Ontario	937 020	820 013	691 574	461 634	273 054	140 955	107 278
12 Manitoba	151 222	122 381	83 273	54 369	31 907	17 633	18 920
13 Saskatchewan	117 900	110 954	72 147	49 038	23 529	13 017	11 542
14 Alberta	374 390	354 130	226 181	158 001	109 522	75 927	65 627
15 British Columbia	203 992	194 391	183 362	104 855	70 995	60 968	46 741
16 Canada	2 077 046	1 866 095	1 477 534	987 782	604 070	374 583	296 804
<b>Industrial</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	327 042	298 736	302 772	276 661	259 095	222 175	221 088
19 Ontario	857 667	729 792	751 930	633 587	558 637	485 465	446 372
20 Manitoba	11 919	10 510	9 710	8 679	8 137	9 439	3 018
21 Saskatchewan	7 500	8 563	6 299	4 751	4 310	4 378	4 633
22 Alberta	1 120 346	968 379	1 023 356	957 453	948 360	950 516	1 026 900
23 British Columbia	90 468	51 317	49 841	90 530	157 004	156 154	164 760
24 Canada	2 414 942	2 067 297	2 143 908	1 971 661	1 935 543	1 828 127	1 866 771
<b>Total</b>							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	758 308	693 292	634 192	517 710	402 348	313 793	283 120
27 Ontario	3 287 679	2 880 779	2 505 582	1 820 508	1 268 573	868 306	742 936
28 Manitoba	310 053	247 823	166 284	112 555	65 792	47 516	35 931
29 Saskatchewan	307 900	281 346	188 035	128 850	68 516	40 211	36 091
30 Alberta	2 110 701	1 914 806	1 598 243	1 358 547	1 201 687	1 131 089	1 179 372
31 British Columbia	560 867	517 022	440 105	336 805	317 425	305 207	264 718
32 Canada	7 335 508	6 535 068	5 532 441	4 274 975	3 324 341	2 706 122	2 542 168
<b>Degree days below 18° C<sup>2</sup></b>							
33 Montreal	1 072	835	651	380	186	34	-
34 Toronto	868	672	529	295	174	22	-
35 Winnipeg	1 275	1 003	631	436	184	27	29
36 Regina/Saskatoon	1 174	1 046	606	391	210	67	28
37 Calgary/Edmonton	936	932	504	355	209	115	45
38 Vancouver	362	400	335	213	131	91	18
39 Canada	5 687	4 888	3 256	2 070	1 094	356	120

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Source: Environment Canada.



TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1994<sup>1</sup>

August	September	October	November	December	Total		No.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Ventes</b>							
<b>Domestiques</b>							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
12 455	14 420	30 098	43 990	71 082	721 697	Québec	2
186 551	191 909	349 328	521 315	897 759	7 626 247	Ontario	3
15 071	17 866	32 042	69 112	100 130	679 058	Manitoba	4
24 267	33 295	67 596	103 890	138 074	979 510	Saskatchewan	5
96 456	125 475	274 185	438 686	537 703	3 607 862	Alberta	6
58 348	65 817	142 910	245 901	301 927	1 931 744	Colombie-Britannique	7
<b>393 148</b>	<b>448 782</b>	<b>896 159</b>	<b>1 422 894</b>	<b>2 046 675</b>	<b>15 546 118</b>	<b>Canada</b>	<b>8</b>
<b>Commerciales</b>							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
44 546	50 190	75 030	110 593	172 972	1 598 873	Québec	10
125 652	142 933	236 185	352 301	560 001	4 848 600	Ontario	11
20 595	17 032	36 132	74 009	104 013	731 486	Manitoba	12
12 408	14 686	36 661	66 075	89 092	617 049	Saskatchewan	13
74 307	81 268	169 874	267 672	331 688	2 288 587	Alberta	14
49 542	63 121	108 001	177 861	185 302	1 449 061	Colombie-Britannique	15
<b>327 050</b>	<b>369 230</b>	<b>661 883</b>	<b>1 048 511</b>	<b>1 443 068</b>	<b>11 533 656</b>	<b>Canada</b>	<b>16</b>
<b>Industrielles</b>							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
245 674	242 131	290 043	295 431	325 688	3 306 536	Québec	18
494 435	500 421	576 034	576 725	649 170	7 260 235	Ontario	19
3 286	9 640	12 272	12 486	13 443	112 539	Manitoba	20
1 926	6 169	6 300	3 246	2 822	60 897	Saskatchewan	21
1 068 180	1 058 353	1 147 240	1 094 635	1 204 865	12 568 583	Alberta	22
170 551	171 607	75 515	68 372	80 093	1 326 212	Colombie-Britannique	23
<b>1 984 052</b>	<b>1 988 321</b>	<b>2 107 404</b>	<b>2 050 895</b>	<b>2 276 081</b>	<b>24 635 002</b>	<b>Canada</b>	<b>24</b>
<b>Total des ventes</b>							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
302 675	306 741	395 171	450 014	569 742	5 627 106	Québec	26
806 638	835 263	1 161 547	1 450 341	2 106 930	19 735 082	Ontario	27
38 952	44 538	80 446	155 607	217 586	1 523 083	Manitoba	28
38 601	54 150	110 557	173 211	229 988	1 657 456	Saskatchewan	29
1 238 943	1 265 096	1 591 299	1 800 993	2 074 256	18 465 032	Alberta	30
278 441	300 545	326 426	492 134	567 322	4 707 017	Colombie-Britannique	31
<b>2 704 250</b>	<b>2 806 333</b>	<b>3 665 446</b>	<b>4 522 300</b>	<b>5 765 824</b>	<b>51 714 776</b>	<b>Canada</b>	<b>32</b>
<b>Nombre de jours sous 18° C<sup>2</sup></b>							
36	96	265	429	665	4 649	Montréal	33
8	43	201	329	507	3 648	Toronto	34
71	124	308	595	897	5 580	Winnipeg	35
53	123	369	662	933	5 662	Regina/Saskatoon	36
75	138	403	658	806	5 176	Calgary/Edmonton	37
10	71	242	391	423	2 687	Vancouver	38
<b>253</b>	<b>595</b>	<b>1 788</b>	<b>3 064</b>	<b>4 231</b>	<b>27 402</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Source: Environnement Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1994,<sup>2</sup>

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Revenues</b>							
<b>Residential</b>							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	38,445	36,607	31,584	26,973	14,824	8,527	6,189
3 Ontario	308,867	288,028	235,629	153,971	98,378	60,185	53,789
4 Manitoba	29,031	23,893	15,867	11,214	7,008	5,564	4,642
5 Saskatchewan	28,862	26,411	18,812	13,569	8,482	5,864	5,118
6 Alberta	85,593	83,548	50,563	38,347	26,951	21,088	19,324
7 British Columbia	58,543	59,946	45,658	28,882	19,911	19,520	13,024
8 Canada	549,341	518,433	398,113	272,956	175,554	120,748	102,086
<b>Commercial</b>							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	68,610	62,603	53,314	44,009	23,667	16,645	12,633
11 Ontario	163,206	148,376	126,889	80,208	47,444	24,874	19,573
12 Manitoba	24,091	18,643	13,029	8,554	5,082	2,808	3,190
13 Saskatchewan	17,805	16,868	11,166	7,762	3,999	2,455	2,181
14 Alberta	45,930	44,136	29,014	18,666	12,251	9,473	8,302
15 British Columbia	40,921	38,319	30,205	18,792	12,290	11,060	8,596
16 Canada	360,563	328,945	263,617	177,991	104,733	67,315	54,475
<b>Industrial</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	55,225	48,423	50,675	45,275	41,284	35,405	35,916
19 Ontario	120,329	102,082	103,944	109,028	75,771	66,428	60,374
20 Manitoba	1,712	1,431	1,342	1,104	1,183	1,373	411
21 Saskatchewan	717	861	669	496	456	453	477
22 Alberta	68,778	62,555	68,552	62,179	60,539	59,649	64,056
23 British Columbia	7,488	5,230	4,824	6,927	10,018	9,903	10,403
24 Canada	254,249	220,582	230,006	225,009	189,251	173,211	171,637
<b>Total</b>							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	162,280	147,633	135,573	116,257	79,775	60,577	54,738
27 Ontario	592,402	538,486	466,462	343,207	221,593	151,487	133,736
28 Manitoba	54,834	43,967	30,238	20,872	13,273	9,745	8,243
29 Saskatchewan	47,384	44,140	30,647	21,827	12,937	8,772	7,776
30 Alberta	200,301	190,239	148,129	119,192	99,741	90,210	91,682
31 British Columbia	106,952	103,495	80,687	54,601	42,219	40,483	32,023
32 Canada	1,164,153	1,067,960	891,736	675,956	469,538	361,274	328,198

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Due to rounding, differences at the total level may occur.

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1994<sup>1,2</sup>

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
						No.	
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Recettes	
						Domestiques	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,750	5,232	9,860	13,498	19,934	216,423	Québec	2
55,440	52,278	83,754	118,469	200,677	1,709,465	Ontario	3
4,852	5,393	8,452	14,953	20,927	151,796	Manitoba	4
6,366	7,415	12,526	18,615	22,206	174,246	Saskatchewan	5
20,425	23,515	44,683	59,153	75,056	548,246	Alberta	6
13,950	15,160	27,496	50,275	66,318	418,683	Colombie-Britannique	7
105,783	108,993	186,771	274,963	405,118	3,218,859	Canada	8
						Commerciales	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
11,234	12,647	18,450	25,279	37,866	386,957	Québec	10
23,583	26,177	41,902	63,426	102,314	867,972	Ontario	11
3,394	3,016	5,980	11,452	15,870	115,109	Manitoba	12
2,361	2,697	5,934	10,271	13,663	97,162	Saskatchewan	13
8,106	9,870	19,751	32,391	39,198	277,088	Alberta	14
87,963	9,618	18,363	31,772	37,197	345,096	Colombie-Britannique	15
136,641	64,025	110,380	174,591	246,108	2,089,384	Canada	16
						Industrielles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
38,390	38,273	46,098	41,032	44,838	520,834	Québec	18
62,031	68,524	78,144	79,911	92,063	1,018,629	Ontario	19
438	1,150	1,331	1,407	1,565	14,447	Manitoba	20
248	621	652	274	314	6,238	Saskatchewan	21
65,097	65,678	70,471	68,076	70,873	786,503	Alberta	22
10,309	10,667	5,501	5,298	7,127	93,695	Colombie-Britannique	23
176,513	184,913	202,197	195,998	216,780	2,440,346	Canada	24
						Total des recettes	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
54,374	56,152	74,408	79,809	102,638	1,124,214	Québec	26
141,054	146,979	203,800	261,806	395,054	3,596,066	Ontario	27
8,684	9,559	15,763	27,812	38,362	281,352	Manitoba	28
8,975	10,733	19,112	29,160	36,183	277,646	Saskatchewan	29
93,628	99,063	134,905	159,620	185,127	1,611,837	Alberta	30
112,222	35,445	51,360	87,345	110,642	857,474	Colombie-Britannique	31
418,937	357,931	499,348	645,552	868,006	7,748,589	Canada	32

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.



TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1993 and 1994

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>1993</b>				
<b>Receipts</b>				
1 Total marketable gas	-	-	411 290	-
2 Imports	-	-	773 948	-
3 Other receipts <sup>1</sup>	-	-	79 883	-
4 Total net receipts	-	-	1 265 121	-
5 Received from storage	-	-	7 921 702	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	9 186 823	-
7 Transfers from other provinces	-	6 229 309	44 391 159	58 083 030
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 229 309	53 577 982	58 083 030
<b>Disposition</b>				
<b>Sales:</b>				
9 Residential	-	678 046	7 310 888	691 972
10 Commercial	-	1 556 744	4 736 219	741 363
11 Industrial	-	3 479 296	7 825 852	110 186
12 Total sales	-	5 714 086	19 872 959	1 543 521
13 Exports	-	475 518	15 034 481	11 146 866
14 Direct sales <sup>2</sup>	-	31 091	2 812 250	280 649
15 Total net deliveries	-	6 220 695	37 719 690	12 971 036
16 Delivered to storage	-	-	7 695 403	-
17 Line pack fluctuation	-	-	14 058	10 541
18 Gas used in system	-	12 222	1 747 139	645 073
19 Line losses and unaccounted for	-	-3 608	172 383	65 221
20 Total demand on gas utilities	-	6 229 309	47 348 673	13 691 871
21 Transfers to other provinces	-	-	6 229 309	44 391 159
22 TOTAL DISPOSITION	-	6 229 309	53 577 982	58 083 030

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1994

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1993					
Arrivages					
6 283 688	105 414 242	16 576 850	128 686 070	Total du gaz commercialisable	1
-	-	38 861	812 809	Importations	2
-	-	-	79 883	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
6 283 688	105 414 242	16 615 711	129 578 762	Total des arrivages nets	4
663 324	810 106	1 252 507	10 647 639	Gaz provenant des stocks	5
6 947 012	106 224 348	17 868 218	140 226 401	Total des approvisionnements de gaz	6
71 523 308	2 709 160	16 847 229	...	Transferts des autres provinces	7
78 470 320	108 933 508	34 715 447	140 226 401	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes					
998 266	3 275 220	1 907 265	14 861 657	Domestiques	9
586 956	2 493 335	1 420 372	11 534 989	Commerciales	10
30 151	12 007 285	1 622 917	25 075 687	Industrielles	11
1 615 373	17 775 840	4 950 554	51 472 333	Total des ventes	12
13 807 478	563 942	21 988 231	63 016 516	Exportations	13
2 609 651	-	2 353 018	8 086 659	Ventes directes <sup>2</sup>	14
18 032 502	18 339 782	29 291 803	122 575 508	Total des livraisons nettes	15
901 169	996 663	1 560 473	11 153 708	Livraisons à l'entrepôt	16
50 988	43 244	12 300	131 131	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 262 916	1 077 853	570 693	5 315 896	Gaz consommé dans les réseaux	18
139 715	105 429	571 018	1 050 158	Fuites et autres pertes	19
20 387 290	20 562 971	32 006 287	140 226 401	Total de la demande pour les services de gaz	20
58 083 030	88 370 537	2 709 160	...	Transferts aux autres provinces	21
78 470 320	108 933 508	34 715 447	140 226 401	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1993 and 1994 - Concluded

No.	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1994				
Receipts				
1 Total marketable gas	-	-	428 852	-
2 Imports	-	-	1 002 198	-
3 Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-
4 Total net receipts	-	-	1 431 050	-
5 Received from storage	-	-	7 774 619	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	9 205 669	-
7 Transfers from other provinces	-	6 443 059	46 520 805	60 157 118
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 443 059	55 726 474	60 157 188
Disposition				
Sales:				
9 Residential	-	721 697	7 626 247	679 058
10 Commercial	-	1 598 873	4 848 600	731 486
11 Industrial	-	3 306 536	7 260 235	112 539
12 Total sales	-	5 627 106	19 735 082	1 523 083
13 Exports	-	776 111	15 960 529	11 203 643
14 Direct sales <sup>2</sup>	-	28 676	3 604 643	276 278
15 Total net deliveries	-	6 431 893	39 300 254	13 003 004
16 Delivered to storage	-	-	8 575 677	-
17 Line pack fluctuation	-	-	2 054	1 001
18 Gas used in system	-	12 957	1 746 367	615 428
19 Line losses and unaccounted for	-	-1 791	-340 937	16 880
20 Total demand on gas utilities	-	6 443 059	49 283 415	13 636 313
21 Transfers to other provinces	-	-	6 443 059	46 520 805
22 TOTAL DISPOSITION	-	6 443 059	55 726 474	60 157 118

<sup>1</sup> Includes peak shavings and enrichment.<sup>2</sup> Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.



TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1994 - fin

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories  Colombie-Britannique Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada	No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>1994</b>				
<b>Arrivages</b>				
6 901 368	114 268 089	17 136 490	138 734 799	<b>Total du gaz commercialisable</b> 1
-	-	36 219	1 038 417	Importations 2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup> 3
6 901 368	114 268 089	17 172 709	139 773 216	<b>Total des arrivages nets</b> 4
725 312	1 223 699	1 532 716	11 256 346	Gaz provenant des stocks 5
7 626 680	115 491 788	18 705 425	151 029 562	<b>Total des approvisionnements de gaz</b> 6
74 031 037	2 399 716	22 135 131	...	Transferts des autres provinces 7
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b> 8
<b>Utilisation</b>				
<b>Ventes</b>				
979 510	3 607 862	1 931 744	15 546 118	Domestiques 9
617 049	2 288 587	1 449 061	11 533 656	Commerciales 10
60 897	12 568 583	1 326 212	51 714 776	Industrielles 11
1 657 456	18 465 032	4 707 017	51 714 776	<b>Total des ventes</b> 12
14 794 593	462 169	28 206 197	71 403 242	Exportations 13
2 719 325	-	2 654 954	9 283 876	Ventes directes <sup>2</sup> 14
19 171 374	18 927 201	35 568 168	132 401 894	<b>Total des livraisons nettes</b> 15
893 007	1 267 813	1 728 478	12 464 975	Livraisons à l'entrepôt 16
9 236	13 567	-4 019	21 839	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 17
1 162 134	1 328 345	634 212	5 499 443	Gaz consommé dans les réseaux 18
264 848	188 410	514 001	641 411	Fuites et autres pertes 19
21 500 599	21 725 336	38 440 840	151 029 562	<b>Total de la demande pour les services de gaz</b> 20
60 157 118	96 166 168	2 399 716	...	Transferts aux autres provinces 21
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b> 22

<sup>1</sup> Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.<sup>2</sup> Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz et les livraisons pour la consommation.

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1994 and 1993

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1994 et 1993

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1994	1993	1994	1993
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Phillipsburg	202 705	206 104	-	-
Highwater	573 406	269 414	-	-
<b>Total Québec</b>	<b>776 111</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Cornwall	476 359	458 971	-	-
Iroquois	7 071 473	6 741 895	-	-
Fort Frances	-	-	-	-
St. Clair	203 278	523 399	442 977	434 354
Niagara Falls	8 026 591	7 099 568	-	-
Windsor	182 828		559 221	339 594
<b>Total Ontario</b>	<b>15 960 529</b>	<b>14 823 833</b>	<b>1 002 198</b>	<b>773 948</b>
Emerson	11 038 562	10 953 337	-	-
Sprague	165 081	193 529	-	-
<b>Total Manitoba</b>	<b>11 203 643</b>	<b>11 146 866</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Monchy (Total Saskatchewan)	<b>14 794 593</b>	<b>13 807 478</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Aden	168 590	189 688	-	-
Carway	290 218	370 486	-	-
Coutts	-	-	-	-
Universal	3 361	3 768	-	-
<b>Total Alberta</b>	<b>462 169</b>	<b>563 942</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Kingsgate	20 306 348	14 630 313	-	-
Huntingdon	7 899 849	7 357 918	36 219	38 861
<b>British Columbia - Total - Colombie-Britannique</b>	<b>28 206 197</b>	<b>21 988 231</b>	<b>36 219</b>	<b>38 861</b>
<b>Canada</b>	<b>71 403 242</b>	<b>62 330 350</b>	<b>1 038 417</b>	<b>812 809</b>
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Value - Valeur</b>	<b>6,427,765</b>	<b>5,901,850</b>	<b>130,512</b>	<b>68,455</b>

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1994

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1994

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems -							
Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	325.0	185.2	64.7	56.7	72.3	887.5
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	530.1	1 679.1	690.8	239.1	99.6	-	3 238.7
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	713.7	2 004.1	876.0	303.8	156.3	72.3	4 126.2
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	145.7	727.4	-	-
Ontario	438.9	980.9	1 764.5	1 762.1	270.8	727.5	5 944.7
Manitoba	261.1	576.1	41.6	97.5	40.0	-	1 016.3
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 970.6	2 126.8	2 071.8	1 547.4	1 255.2	380.0	9 315.8
British Columbia - Colombie-Britannique	205.2	777.5	847.1	1 230.4	126.5	974.2	4 160.9
Canada	2 875.8	4 502.4	4 803.7	4 783.1	2 419.9	2 081.7	21 466.6
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 541.5	2 256.8	1 658.2	329.1	254.6	25.2	7 065.4
Ontario	31 805.7	11 283.2	3 140.5	1 144.1	227.0	206.2	47 806.7
Manitoba	3 168.3	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 183.7
Saskatchewan	53 420.0	5 349.0	474.0	75.0	29.0	-	59 347.0
Alberta	41 737.1	3 963.0	1 367.7	333.0	124.7	-	47 525.5
British Columbia - Colombie-Britannique	14 049.4	3 850.7	1 167.3	240.7	93.5	16.7	19 418.3
Canada	146 722.0	27 396.9	8 029.7	2 159.9	790.0	248.1	185 346.6
TOTAL	150 311.5	33 903.4	13 709.4	7 246.8	3 366.2	2 402.1	210 939.4
Natural gas transport systems -							
Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	-	-	-	-	-
Manitoba	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Saskatchewan	19.0	182.0	134.0	68.0	28.0	9.0	440.0
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	12.6	78.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	48.7	419.3	728.8	588.9	803.8	2 589.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	19.0	230.7	590.6	836.5	645.8	884.3	3 206.9
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	74.5	176.7	325.4	710.3
Ontario	-	-	40.2	94.7	714.7	6 710.9	7 560.5
Manitoba	0.6	-	65.8	-	96.4	2 493.7	2 656.5
Saskatchewan	3 395.0	3 332.0	2 147.5	2 139.0	1 999.0	3 742.9	16 755.4
Alberta	27.1	1 385.1	4 681.9	4 097.1	4 952.9	6 185.3	21 329.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	37.3	96.9	522.6	-	2 913.2	3 570.0
Canada	3 422.7	4 755.3	7 165.1	6 927.9	7 939.7	22 371.4	52 582.1
TOTAL	3 441.7	4 986.0	7 755.7	7 764.4	8 585.5	23 255.7	55 789.0

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.



TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1994 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1994 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						Total
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
kilometres - kilomètres							
Total natural gas industries <sup>2</sup> - Total, sociétés de gaz naturel <sup>2</sup>							
Gathering - Collecte	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	325.0	185.8	74.8	85.6	80.6	935.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	182.0	134.0	68.0	28.0	9.0	440.0
Alberta	530.1	1 679.1	727.5	268.7	99.6	12.6	3 317.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	419.3	728.8	588.9	803.8	2 540.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	-
Canada	732.7	2 186.1	1 466.6	1 140.3	802.1	906.0	7 233.8
Transmission - Transport	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	220.2	904.1	325.4	1 703.2
Ontario	438.9	980.9	1 804.7	1 856.8	985.5	7 438.4	13 505.2
Manitoba	261.7	576.1	107.4	97.5	136.4	2 493.7	3 672.8
Saskatchewan	3 395.0	3 332.0	2 147.5	2 139.0	1 999.0	3 742.9	16 755.4
Alberta	1 997.7	3 511.9	6 753.7	5 644.5	6 208.1	6 565.3	30 681.2
British Columbia - Colombie-Britannique	205.2	814.8	944.0	1 753.0	126.5	3 887.4	7 730.9
Canada	6 298.5	9 257.7	11 968.8	11 711.0	10 359.6	24 453.1	74 048.7
Distribution - Distribution	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 541.5	2 256.8	1 658.2	329.1	254.6	25.2	7 065.4
Ontario	31 805.7	11 283.2	3 141.1	1 154.2	255.0	214.5	47 854.6
Manitoba	3 168.3	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 183.7
Saskatchewan	53 420.0	5 531.0	608.0	143.0	57.0	9.0	59 768.0
Alberta <sup>1</sup>	41 737.1	3 963.0	1 404.4	362.6	124.7	12.6	47 604.4
British Columbia - Colombie-Britannique	14 049.4	3 899.4	1 586.6	969.5	682.4	820.5	22 007.8
Canada	146 722.0	27 627.6	8 620.3	2 996.4	1 435.8	1 081.8	188 483.9
TOTAL	153 753.2	39 071.4	22 055.7	15 847.7	12 597.5	26 440.9	269 766.4

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1987-1994<sup>1</sup>TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1987-1994<sup>1</sup>

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
kilometres - kilomètres								
<b>Gathering - Collecte</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	971.3	982.4	944.7	332.5	936.9	868.1	935.4	935.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	539.8 <sup>2</sup>	539.8 <sup>2</sup>	398.0	418.0	436.0	431.0	440.0	440.0
Alberta	3 438.0	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8	3 317.6
British Columbia - Colombie-Britannique	2 064.3	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 334.0	2 453.9	2 477.1	2 540.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	-
<b>Total</b>	<b>7 084.8</b>	<b>7 119.1</b>	<b>6 503.4</b>	<b>6 042.9</b>	<b>7 023.2</b>	<b>6 915.6</b>	<b>6 923.9</b>	<b>7 233.8</b>
<b>Transmission - Transport</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	1 105.1	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0	1 703.2
Ontario	11 072.5	11 207.9	11 440.5	11 879.8	2 453.5	12 971.7	13 376.9	13 505.2
Manitoba	2 990.4	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5	3 672.8
Saskatchewan	13 181.3	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4	16 755.4
Alberta	23 739.6	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5	30 681.2
British Columbia - Colombie-Britannique	6 097.3	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4	7 730.9
<b>Total</b>	<b>58 207.8</b>	<b>59 286.6</b>	<b>61 554.5</b>	<b>64 221.6</b>	<b>66 625.2</b>	<b>69 918.0</b>	<b>71 260.7</b>	<b>74 048.7</b>
<b>Distribution - Distribution</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	-	-	-	-	-	-	-
Québec	5 655.7	5 935.7	6 073.6	6 143.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2	7 065.4
Ontario	41 223.7	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2	47 854.6
Manitoba	4 496.3	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0	4 183.7
Saskatchewan	44 731.6	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4	59 768.0
Alberta	40 680.8	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4	47 604.4
British Columbia - Colombie-Britannique	15 299.6	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9	22 007.8
<b>Total</b>	<b>152 233.8</b>	<b>153 503.7</b>	<b>158 454.8</b>	<b>168 813.0</b>	<b>174 566.6</b>	<b>178 374.0</b>	<b>182 012.1</b>	<b>188 483.9</b>
<b>Total</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	-	-	-	-	-	-	-
Québec	6 760.8	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2	8 768.6
Ontario	53 267.5	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5	62 295.2
Manitoba	7 486.7	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5	7 856.5
Saskatchewan	58 452.7	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8	76 963.4
Alberta	67 858.4	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7	81 603.2
British Columbia - Colombie-Britannique	23 461.2	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4	32 279.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>TOTAL</b>	<b>217 526.4</b>	<b>219 909.4</b>	<b>226 512.7</b>	<b>239 077.5</b>	<b>248 215.0</b>	<b>255 207.6</b>	<b>260 196.7</b>	<b>269 766.4</b>

<sup>1</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>1</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.<sup>2</sup> This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.<sup>2</sup> Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.





TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1994

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1994

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	20	40	273 445	40
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-
Alberta	59	103	61 429	103
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	19 693	13
<b>Canada</b>	<b>86</b>	<b>156</b>	<b>354 567</b>	<b>156</b>
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario <sup>1</sup>	49	138	1 066 053	138
Manitoba	5	25	257 900	25
Saskatchewan	34	115	635 389	115
Alberta	59	131	847 567	131
British Columbia - Colombie-Britannique	35	83	527 267	93
<b>Canada</b>	<b>184</b>	<b>496</b>	<b>3 343 776</b>	<b>506</b>
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	69	178	1 339 498	178
Manitoba	5	25	257 900	25
Saskatchewan	34	115	635 389	115
Alberta	118	234	908 996	234
British Columbia - Colombie-Britannique	42	96	546 960	106
<b>Canada</b>	<b>270</b>	<b>652</b>	<b>3 698 343</b>	<b>662</b>

<sup>1</sup> Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.<sup>1</sup> Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1993 and 1994<sup>1</sup>

No.	Total December 31, 1993	Gross additions during 1994	Retirements during 1994
	Total au 31 décembre 1993	Additions brutes en 1994	Mises hors service en 1994
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Total natural gas utilities</b>			
1 Intangible plant	82,816	747	13
Production plant			
2 Land, leaseholds and land rights	155,450	431	6
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	123,123	6,501	1,654
4 Other production equipment	491	66	-
5 Total production plants	279,064	6,980	1,660
Gathering plant			
6 Land and land rights	4,175	15	-
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	14,645	2,670	1
8 Other structures and improvements	3,561	314	2
9 Gathering lines	346,973	94,748	1,012
10 Compressor, measuring and regulating equipment	100,082	9,516	899
11 Purification and other natural gas gathering equipment	17,504	1 143	17
12 Total gathering plants	486,940	108,406	1,931
Products extraction plant			
13 Land and land rights	285	-	-
14 Structures and pipelines	37,894	570	-
15 Equipment, extraction and other	463,298	261,447	1,119
16 Total products extraction plants	501,477	262,017	1,119
Manufactured gas plant <sup>2</sup>			
17 Land and land rights	837	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	3,507	99	-
19 Equipment	2,011	29	6
20 Total manufactured gas plants	6,355	128	6
Underground storage plant			
21 Land and land rights	83,852	1,000	-
22 Structures and improvements	175,726	17,889	179
23 Equipment	305,088	23,707	1,164
24 Base pressure gas	58,871	10,043	7
25 Total underground storage plants	623,537	52,639	1,350

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1993 et 1994<sup>1</sup>

Other changes during 1994	Total December 31, 1994		
Autres variations en 1994	Total au 31 décembre 1994		No.
thousands of dollars - milliers de dollars			
		<b>Total, services de gaz</b>	
-138	83,438	Valeurs incorporelles	1
		<b>Installations de production</b>	
-18	155,851	Terrains, baux et droits fonciars	2
-648	130,630	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-	557	Autre équipement de production	4
-666	287,038	<b>Total, installations de production</b>	5
		<b>Installations de collecte</b>	
-153	4,037	Terrains et droits fonciars	6
-187	17,129	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
28	3,905	Autres structures et améliorations	8
-623	442,110	Réseaux de collecte	9
-1,788	108,709	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
-234	18,430	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
-2,957	594,320	<b>Total, installations de collecte</b>	12
		<b>Installations d'extraction des produits</b>	
1	286	Terrains et droits fonciars	13
-3	38,461	Structures et pipe-lines	14
-763	725,101	Matériel d'extraction et autre	15
-765	763,848	<b>Total, installations d'extraction des produits</b>	16
		<b>Usine de fabrication de gaz<sup>2</sup></b>	
-21	816	Terrains et droits fonciars	17
-	3,606	Constructions, améliorations et gazomètres	18
23	2,069	Équipement	19
2	6,491	<b>Total, usines de fabrication de gaz</b>	20
		<b>Installations souterraines de stockage</b>	
-4,024	80,828	Terrains et droits fonciars	21
2,357	196,151	Constructions, améliorations	22
907	330,866	Équipement	23
-	68,921	Gaz à la pression de base	24
-760	676,766	<b>Total, installations souterraines de stockage</b>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.



TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1993 and 1994<sup>1</sup> - Concluded

No.	Total December 31, 1993	Gross additions during 1994	Retirements during 1994
	Total au 31 décembre 1993	Additions brutes en 1994	Mises hors service en 1994
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Total natural gas utilities - Concluded</b>			
Transmission plant			
1 Land and land rights	210,832	10,135	413
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	632,349	32,392	8,493
3 Other structures and improvements	58,726	3,202	1,653
4 Mains	10,304,768	889,530	12,540
5 Compressor, measuring and regulating equipment	3,089,611	216,950	58,873
6 Other transmission equipment	7,597	393	436
<b>7 Total transmission plants</b>	<b>14,303,883</b>	<b>1,152,602</b>	<b>82,408</b>
Distribution plant			
8 Land and land rights	45,431	2,273	1
9 Structures and improvements	139,889	8,282	155
10 Mains and services	6,253,742	461,561	18,046
11 House regulator and meter installations and meters	913,062	84,518	9,127
12 Compressor, measuring and regulating equipment	297,688	30,115	3,541
13 Other distribution plant	9,739	15	-
<b>14 Total distribution plants</b>	<b>7,659,551</b>	<b>586,764</b>	<b>30,870</b>
Local storage plant			
15 Land and land rights	1,487	4	-
16 Structures and improvements	4,955	74	-
17 Gas holders and other surface storage	58,156	1,771	24
<b>18 Total local storage plants</b>	<b>64,598</b>	<b>1,849</b>	<b>24</b>
General plant			
19 Land and land rights	31,774	951	617
20 Structures and improvements	344,413	26,235	6,281
21 Transportation equipment	165,237	25,178	24,003
22 Tools and heavy work equipment	212,905	17,359	5,422
23 Other general plant	1,410,876	251,032	41,279
<b>24 Total general plants</b>	<b>2,165,205</b>	<b>320,755</b>	<b>77,602</b>
25 Undistributed plant and other plant <sup>3</sup>	3,991,441	1,576,411	9,604
<b>26 Total all utilities</b>	<b>30,164,867</b>	<b>4,069,298</b>	<b>206,587</b>

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year and most closely approximating calendar year.<sup>2</sup> Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.<sup>3</sup> Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1993 et 1994<sup>1</sup> - fin

Other changes during 1994	Total December 31, 1994		No
Autres variations en 1994	Total au 31 décembre 1994		
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Total, services de gaz - fin</b>			
<b>Installations de transport</b>			
1,196	222,576	Terrains, baux et droits fonciers	1
-12,730	660,504	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
-43,910	19,671	Autres structures et améliorations	3
167,848	11,374,686	Conduites principales	4
38,207	15,690,529	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
1,025	9,451	Autre matériel de transport	6
<b>151,636</b>	<b>15,690,529</b>	<b>Total, installations de transport</b>	<b>7</b>
<b>Installations de distribution</b>			
375	48,080	Terrains et droits fonciers	8
-2	148,324	Structures et améliorations	9
2,911	6,736,260	Conduites principales et de service	10
351	1,007,058	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
-182	8,279,182	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
-1,456	8 298	Autres installations de distribution	13
<b>1,997</b>	<b>8,279,182</b>	<b>Total, installations de distribution</b>	<b>14</b>
<b>Installations locales de stockage</b>			
-	1,491	Terrains et droits fonciers	15
9	5,038	Structures et améliorations	16
-2,338	57,613	Gazomètres et autre stockage de surface	17
<b>-2,329</b>	<b>64,142</b>	<b>Total, installations locales de stockage</b>	<b>18</b>
<b>Installations générales</b>			
-710	32,632	Terrains et droits fonciers	19
3,063	379,992	Structures et améliorations	20
221	214,639	Matériel de transport	21
399	236,085	Outils et matériel lourd	22
8,413	1,711,600	Autres installations générales	23
<b>11,386</b>	<b>2,574,948</b>	<b>Total, installations générales</b>	<b>24</b>
-1,024,538	4,552,918	Installations diverses et autres installations <sup>3</sup>	25
<b>-867,132</b>	<b>33,573,620</b>	<b>TOTAL, TOUS LES SERVICES</b>	<b>26</b>

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.

<sup>2</sup> Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

<sup>3</sup> Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1994 and 1993<sup>1</sup>

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
	thousands of dollars - milliers de dollars		
<b>Assets</b>			
<b>Current assets</b>			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
Canadian currency			
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	9,564	-1,410	8,154
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	514	200	714
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	584	-	584
5 Government of Canada treasury bills	-	-	-
6 Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7 Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	3,745	-	3,745
9 Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits			
10 Canadian	5,845	-	5,845
11 Foreign	-	-	-
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	490,590	433,407	923,997
13 Interest and dividends receivable	-	-	-
14 Plant materials and operating supplies	54,581	52,319	106,900
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	104,134	11,219	115,353
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	596,626	97,142	693,768
<b>17 Total current assets</b>	<b>1,266,183</b>	<b>592,877</b>	<b>1,859,060</b>
<b>Investments</b>			
18 Investments in affiliated companies	151,982	9,429	161,411
Other investments			
19 Mortgages, long-term advances and notes	14,846	167,769	182,615
20 Other Canadian investments	-	372	372
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	20,833	-	20,833
22 Investments in foreign securities	-	-	-
<b>23 Total investments</b>	<b>187,661</b>	<b>177,570</b>	<b>365,231</b>
<b>Plant, property and equipment</b>			
<b>24 Total plant</b>	<b>8,316,794</b>	<b>5,199,503</b>	<b>13,516,297</b>
25 Less accumulated depreciation and amortization	1,994,790	1,089,204	3,083,994
<b>26 Net plant</b>	<b>6,322,004</b>	<b>4,110,299</b>	<b>10,432,303</b>
27 Deferred debits	240,514	86,728	327,242
<b>28 TOTAL ASSETS</b>	<b>8,016,362</b>	<b>4,967,474</b>	<b>12,983,836</b>

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1994 et 1993<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1994	1993		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
-18,463	-10,309	42,514	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
-	714	845	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
53,993	53,993	8,344	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	584	153,774	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
-	-	50	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	3,745	34,276	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
77	5,922	3,541	Au Canada	10
-	-	-	À l'étranger	11
780,676	1,704,673	2,053,482	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
3	3	1	Intérêt et dividendes à recevoir	13
154,916	261,816	231,997	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
82,286	197,639	192,947	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
137,948	831,716	633,138	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,191,436	3,050,496	3,354,909	Total, disponibilités	17
			Investissements	
2,810,915	2,972,326	4,130,007	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
55	182,670	26,366	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
91,096	91,468	206,629	Autres placements canadiens	20
-	20,833	10,478	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
2,902,066	3,267,297	4,373,480	Total, investissements	23
			Installations	
19,644,149	33,160,446	30,164,867	Total des installations	24
4,717,629	7,801,623	7,028,652	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
14,926,520	25,358,823	23,136,215	Installations, total net	26
387,874	715,116	594,976	Débts différés	27
19,407,896	32,391,732	31,459,580	ACTIF, TOTAL	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1994 and 1993<sup>1</sup> - Concluded

Natural gas distribution systems				
Réseaux de distribution de gaz naturel				
No.	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	Est du Canada	Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Liabilities				
Current liabilities				
Loans and notes payable				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	359,370	139,984	499,354
2	Other loans and notes payable	334,000	226,800	560,800
3	Accounts payable and accrued	465,483	265,898	731,381
4	Accounts payable - Affiliated companies	5,480	174,017	179,497
5	Interest and dividends payable and accrued	83,283	65,457	148,740
6	Taxes accrued	6,398	60,526	66,924
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned				
7	Bonds, debentures and notes	172,840	17,638	190,478
8	Other long-term debt	2,569	27,224	29,793
9	Customers security deposits and other current liabilities	127,379	43,008	170,387
10	Total current liabilities	1,556,802	1,020,552	2,577,354
11	Deferred credits	2,661	41,871	44,532
12	Accumulated deferred income tax	331,546	25,438	356,984
13	Insurance and other reserves	4,030	1,569	5,599
Long-term debt				
14	Bonds, debentures and notes	3,495,500	1,458,685	4,954,185
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	554	554
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	48,028	48,028
18	Other	44	1,302	1,346
19	Less company long-term debt owned	-61,095	-59	-61,154
20	Net total long-term debt	3,434,449	1,508,510	4,942,959
21	Advances from affiliated companies	-	310,970	310,970
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	3,434,449	1,819,480	5,253,929
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
Shareholders' equity				
24	Preferred stock	315,352	349,971	665,323
25	Common stock	724,078	631,624	1,355,702
26	Contributed surplus and contributions and grants	144,041	323,827	467,868
27	Retained earnings	1,494,912	751,924	2,246,836
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	8,491	1,218	9,709
29	Total shareholders' equity	2,686,874	2,058,564	4,745,438
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	8,016,362	4,967,474	12,983,836

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1994 et 1993<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities				
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel				
	1994	1993			No
thousands of dollars - milliers de dollars					
			Passif		
			Exigibilités		
			Emprunts et effets à payer		
809,541	1,308,895	876,866	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne		1
53,205	614,005	477,265	Autres emprunts et effets à payer		2
593,844	1,325,225	1,385,370	Comptes payables et courus		3
104,862	284,359	219,423	Comptes payables - Filiales		4
255,483	404,223	388,818	Intérêt et dividendes payables et courus		5
23,393	90,317	150,554	Impôts courus		6
			Dettes à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société		
494,441	684,919	487,694	Bons, obligations et billets		7
45	29,838	14,226	Autres dettes à long terme		8
2,119	172,506	130,210	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités		9
2,336,933	4,914,287	4,130,426	Total, exigibilités		10
64,805	109,337	194,505	Crédits différés		11
264,862	621,846	651,153	Impôt sur le revenu, différé et accumulé		12
-	5,599	4,662	Assurances et autres réserves		13
			Dettes à long terme		
8,770,785	13,724,970	12,665,996	Bons, obligations et billets		14
-	-	-	Hypothèques et conventions de vente		15
-	554	613	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction		16
561,453	609,481	752,247	Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction		17
385,532	386,878	480,279	Autres		18
-75,010	-136,164	-119,748	Moins dette à long terme rachetée par la société		19
9,642,760	14,585,719	13,779,387	Total, dette à long terme nette		20
352,170	663,140	945,190	Avances des filiales		21
9,994,930	15,248,859	14,724,577	TOTAL, DETTE À LONG TERME		22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales		23
			Capital propre		
1,335,506	2,000,829	1,917,072	Actions privilégiées		24
3,845,894	5,201,596	5,825,390	Actions ordinaires		25
373,247	841,115	731,775	Surplus d'apport, contributions et subventions		26
1,157,919	3,404,755	3,266,316	Bénéfices non distribués		27
33,800	43,509	13,704	Excédent de la valeur estimative des immobilisations sur le coût déprécié		28
6,746,366	11,491,804	11,754,257	Total, capital propre		29
19,407,896	32,391,732	31,459,580	TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE		30

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.



TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1994 and 1993<sup>1</sup>

Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
No.	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Operating revenue accounts			
Sales			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	4,829,823	2,234,029	7,063,852
3 Sales of products extracted from gas	-	347	347
4 Transportation and storage of gas of others	173,292	105,521	278,813
5 Other operating revenue	228,489	30,507	258,996
6 Total operating revenue <sup>2</sup>	5,231,604	2,370,404	7,602,008
Operating expense accounts			
Gas supply			
7 Gas purchases	3,226,683	1,238,321	4,465,004
8 Exchange gas	-	215	215
9 Gas withdrawn from underground storage	141,202	67,724	208,926
10 Gas delivered to underground storage (credit)	-93,532	-65,942	-159,474
11 Gas used (credit)	-5,079	-3,663	-8,742
12 Total gas supply	3,269,274	1,236,655	4,505,929
13 Exploration and development operations	27	5,058	5,085
14 Gathering of gas by others	-	4,050	4,050
15 Other gathering operations	-	5,892	5,892
16 Products extraction operation	-	411	411
17 Investments in foreign securities	-	85	85
18 Local storage operation	988	1,002	1,990
19 Underground storage operation	7,398	15,020	22,418
20 Transmission operation	3,461	59,695	63,156
21 Distribution operation	104,590	128,510	233,100
22 General operation	161,990	21,934	183,924
23 Administrative and general expenses	314,900	201,119	516,019
24 Maintenance expenses	51,606	28,154	79,760
25 Depreciation	230,308	135,026	365,334
26 Amortization	81,801	15,960	97,761
27 Municipal and other taxes	72,904	128,662	201,566
28 Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29 Total purchases, operation and maintenance	4,299,247	1,987,233	6,286,480
30 Net revenue from operations	932,357	383,171	1,315,528

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1994 et 1993<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1994	1993		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Comptes des revenus d'exploitation</b>				
Ventes				
1,234,735	1,234,735	1,245,044	À l'étranger	1
1,123,094	8,186,946	7,611,696	Au Canada et autres ventes	2
-	347	-	Ventes de produits extraits du gaz	3
3,505,365	3,784,178	3,517,081	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
45,685	304,681	271,912	Autres revenus d'exploitation	5
<b>5,908,879</b>	<b>13,510,887</b>	<b>12,645,733</b>	<b>Total, revenus d'exploitation<sup>2</sup></b>	<b>6</b>
<b>Comptes des frais d'exploitation</b>				
Approvisionnement en gaz				
2,356,244	6,821,248	6,293,953	Achats de gaz	7
-	215	3,681	Échanges de gaz	8
-	208,926	197,732	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	-159,474	-150,569	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	-8,742	-1,658	Gaz utilisé (crédit)	11
<b>2,356,244</b>	<b>6,862,173</b>	<b>6,343,139</b>	<b>Total, approvisionnement en gaz</b>	<b>12</b>
-	5,085	3,736	Exploration et mise en valeur	13
-	4,050	6,839	Collecte de gaz par des tiers	14
16,999	22,891	21,788	Autres travaux de collecte	15
28,779	29,190	27,013	Extraction des produits	16
-	85	93	Fabrication de gaz	17
-	1,990	2,706	Stockage local	18
1,300	23,718	24,238	Stockage souterrain	19
975,461	1,038,617	982,532	Transport	20
-	233,100	218,619	Distribution	21
16,241	200,165	195,941	Exploitation générale	22
203,653	719,672	715,182	Frais généraux et d'administration	23
85,615	165,375	161,761	Frais d'entretien	24
484,127	849,461	790,163	Dépréciation	25
3,422	101,183	82,343	Amortissement	26
166,999	368,565	342,729	Taxes municipales et autres	27
-	-	-	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
<b>4,338,840</b>	<b>10,625,320</b>	<b>9,918,822</b>	<b>Total, achats, exploitation et entretien</b>	<b>29</b>
<b>1,570,039</b>	<b>2,885,567</b>	<b>2,726,911</b>	<b>Revenus nets d'exploitation</b>	<b>30</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1994 and 1993<sup>1</sup> - Concluded

Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
No.	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Other income			
1 Revenue from other plant	-	-	-
2 Non-operating revenue	70	3,789	3,859
Income from investments			
3 Dividends	16,654	394	17,048
4 Other	-	-	-
5 Income from affiliated companies	3,609	881	4,490
6 Income from sinking and other funds	3,421	266	3,687
7 Gain on foreign exchange	-	-	-
8 Other income	2,026	843	2,869
9 Extraordinary income	-	7,926	7,926
10 Total other income	25,780	14,099	39,879
Other deductions			
11 Expenses of other plant	-	-	-
12 Non-operating expense	-	3,924	3,924
13 Other interest	39,724	15,938	55,662
14 Interest during construction (credit)	-7,276	-2,817	-10,093
15 Loss on foreign exchange	-	-43	-43
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17 Other income deductions	2,628	8	2,636
18 Extraordinary income deductions	-	-	-
19 Total other deductions	35,076	17,010	52,086
Fixed charges			
20 Interest on long-term debt	348,073	113,868	461,941
21 Amortization of debt discount premium and expense	3,074	1,877	4,951
22 Interest on amounts due affiliated companies	12,082	55,929	68,011
23 Total fixed charges	363,229	171,674	534,903
24 Total net income before income taxes	559,832	208,586	768,418
Provision for income tax			
25 Estimated income tax payable for the current period	84,324	75,006	159,330
26 Deferred income tax	64,405	-5,276	59,129
27 Net income after taxes	411,103	138,856	549,959

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.

<sup>2</sup> Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.



TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1994 et 1993<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1994	1993		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
40,977	40,977	55,471	Revenus des autres installations	1
-	350	3,932	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
35,403	118,673	43,190	Dividendes	3
-	-	-	Autres	4
46,904	64,949	604,358	Revenus provenant de filiales	5
-	17,105	340	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	80	Profit réalisé sur le change étranger	7
12,517	22,647	22,977	Autres revenus	8
-	-	26,419	Revenus extraordinaires	9
135,801	264,701	756,767	Total, autres revenus	10
			Autres déductions	
3,464	3,464	-	Dépenses des autres installations	11
6,928	6,928	9,131	Frais non attribuables à l'exploitation	12
9,566	208,186	71,466	Autre intérêt	13
-51,236	-87,616	-52,786	Intérêt durant la construction (crédit)	14
19,894	19,894	24,473	Perte sur le change étranger	15
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
10,407	23,547	32,688	Autres déductions du revenu	17
-	-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
-977	174,403	84,972	Total, autres déductions	19
			Frais fixes	
948,215	2,688,580	1,368,894	Intérêt sur la dette à long terme	20
6,721	22,091	7,971	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
25,421	85,831	80,940	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
980,357	2,796,502	1,457,805	Total, frais fixes	23
726,460	3,525,620	1,940,901	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
129,874	551,494	281,389	Impôt estimatif pour la période courante	25
7,090	329,115	24,675	Impôt différé	26
589,496	2,645,011	1,634,837	Revenu net après impôt	27

<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

2 Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe-lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs de gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".

TABLE 12. Statement of Changes in Financial Position, 1994-1992

TABLEAU 12. État des changements et situation financière, 1994-1992

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1994	1993	1992	1994	1993	1992
millions of dollars - millions de dollars						
<b>Source of funds - Source de fonds</b>						
<b>Internal sources<sup>1</sup> - Sources de provenance interne<sup>1</sup></b>						
From operations - Opérations	1,315.5	1,297.2	1,159.1	1,570.0	1,429.7	1,424.7
Other income - Autres revenus	40.0	42.7	51.4	135.8	714.1	343.2
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	375.1	260.5	99.0	397.9	406.5	316.2
<b>Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations</b>	<b>2,030.6</b>	<b>1,600.4</b>	<b>1,309.5</b>	<b>2,103.7</b>	<b>2,550.3</b>	<b>2,084.1</b>
<b>External sources - Sources de provenance externe</b>						
Long-term funds - Fonds à long terme	279.1	641.5	60.4	245.1	693.6	322.2
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	54.5	(132.9)	(372.5)	(455.5)	249.9	908.8
Deferred credits - Crédits différés	(89.6)	(15.3)	(52.0)	(23.9)	(34.4)	(23.7)
<b>Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>2,374.6</b>	<b>2,390.1</b>	<b>945.4</b>	<b>1,869.4</b>	<b>3,459.4</b>	<b>3,338.8</b>
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,136.8	937.4	333.0	1,858.8	1,621.3	1,899.3
Deferred debits - Débits différés	50.5	(13.0)	(7.9)	69.6	(50.9)	(51.4)
Investments - Investissements	159.4	(72.8)	(215.4)	(1,265.6)	(263.4)	(710.2)
Dividends - Dividendes	262.0	443.7	168.7	585.1	455.5	82.6
Other deductions - Autres déductions	1,105.6	798.1	732.1	1,270.2	1,076.7	1,297.3
<b>Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>2,714.3</b>	<b>2,093.4</b>	<b>1,010.5</b>	<b>2,518.1</b>	<b>2,839.2</b>	<b>4,040.8</b>
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(439.7)	(296.7)	(65.1)	(648.7)	(620.2)	(702.0)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(278.6)	(575.3)	(510.2)	(496.8)	(1,117.0)	(415.0)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(718.3)	(278.6)	(575.3)	(1,145.5)	(496.8)	(1,117.0)

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1994

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1994

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars		thousands of dollars
		milliers de dollars		milliers de dollars
<b>Management - Direction</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	157		48	
Transmission - Transport	211		112	
Distribution	1,148		2	
Sales - Ventes	314		8	
Administration	1,852		470	
<b>Total</b>	<b>3,682</b>	<b>227,132</b>	<b>640</b>	<b>62,385</b>
<b>Wage earners - Salariés</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	135		380	
Transmission - Transport	753		2,340	
Distribution	5,850		16	
Sales - Ventes	394		366	
Administration	4,182		2,954	
<b>Total</b>	<b>11,314</b>	<b>488,837</b>	<b>6,056</b>	<b>358,689</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>14,996</b>	<b>715,969</b>	<b>6,696</b>	<b>421,074</b>



TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
1993						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	-	-	411.2	7 635.5	144 783.6
2	Less field flared and waste	-	-	-	263.5	2 096.2
3	Net new production	-	-	411.2	7 372.0	142 687.4
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 558.1
6	Net withdrawals	-	-	411.2	7 372.0	129 129.3
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	454.6	2 142.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	447.2	1 908.8
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	51.4	14 902.1
10	Other disposition and uses	-	-	-	131.1	4 450.8
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	4.0	311.2
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	411.2	6 283.7	105 414.2
14	Total disposition	-	-	411.2	7 372.0	129 129.3
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	-	411.2	6 283.7	105 414.2
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	628.0	8 767.2
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>1</sup>	-	-	79.8	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	-	491.0	6 911.7	114 181.4
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	379.3
21	Alberta	-	-	-	-	16 985.6
22	Saskatchewan	-	-	-	1 615.2	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 543.5
24	Ontario	-	-	491.0	4 324.4	12 364.5
25	Quebec	-	-	-	-	5 714.2
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	-	-	491.0	5 939.6	36 987.1
29	Exports	-	-	-	56.5	57 216.5
30	Direct Sales <sup>2</sup>	-	-	-	141.6	5 592.1
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	572.8	9 020.5
32	Line pack fluctuation	-	-	-	2.1	117.9
33	Pipeline fuel	-	-	-	63.6	4 817.6
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	135.5	429.7
35	Total disposition of marketable gas	-	-	491.0	6 911.7	114 181.4

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.							
<b>1993</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
17 446.3	492.3	233.4	171 002.3	...	171 002.3	Production originale brute	1
47.6	1.5	5.0	2 413.8	...	2 413.8	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
17 398.7	490.8	228.4	168 588.5	...	168 588.5	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 558.1	...	13 558.1	Moins gaz injecté et stocké	5
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Prélèvement net	6
<b>Utilisation:</b>							
-	-	-	2 596.8	...	2 596.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 356.0	...	2 356.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</b>							
1 034.2	80.3	11.5	16 079.5	...	16 079.5	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
266.8	22.5	7.2	4 878.4	...	4 878.4	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-12.0	-	-	303.2	...	303.2	Ajustements	12
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	...	128 816.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Total de l'utilisation	14
<b>Distribution de gaz</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	-	128 816.5	Total de gaz marchand	15
1 252.5	-	-	10 647.7	-	10 647.7	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	812.9	812.9	Importations	17
-	-	-	79.8	-	79.8	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	Approvisionnement total en gaz marchand	19
<b>Utilisation:</b>							
<b>Ventes:</b>							
4 065.0	388.0	79.2	4 911.5	38.9	4 950.4	Colombie-Britannique	20
790.3	-	-	17 775.9	-	17 775.9	Alberta	21
-	-	-	1 615.2	-	1 615.2	Saskatchewan	22
-	-	-	1 543.5	-	1 543.5	Manitoba	23
1 919.0	-	-	19 098.9	774.0	19 872.9	Ontario	24
-	-	-	5 714.2	-	5 714.2	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	130.5	130.5	-	130.5	Territoires du Nord-Ouest	27
6 774.3	388.0	209.7	50 789.7	812.9	51 602.6	Total des ventes	28
5 743.6	-	-	63 016.6	-	63 016.6	Exportations	29
2 353.0	-	-	8 086.7	-	8 086.7	Ventes directes <sup>2</sup>	30
1 560.4	-	-	11 153.7	-	11 153.7	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11.1	-	-	131.1	-	131.1	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
434.8	-	-	5 316.0	-	5 316.0	Gaz consommé dans le réseau	33
485.0	-	-	1 050.2	-	1 050.2	Perte dans les pipelines, etc.	34
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

Voir note(s) à la fin de ce tableau.

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994 - Concluded

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
1994						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	-	-	428.8	8 405.4	154 782.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	248.6	1 962.9
3	Net new production	-	-	428.8	8 156.8	152 819.4
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	14 554.1
6	Net withdrawals	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	549.9	2 298.7
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	478.1	2 015.0
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	85.1	15 561.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	126.0	4 861.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	16.4	-739.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0
14	Total disposition	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	725.3	8 998.3
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	448.7
21	Alberta	-	-	-	-	17 640.6
22	Saskatchewan	-	-	-	1 657.5	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 523.1
24	Ontario	-	-	428.8	3 657.5	13 071.4
25	Quebec	-	-	-	-	5 627.0
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	-	-	428.8	5 315.0	38 310.8
29	Exports	-	-	-	102.6	64 517.4
30	Direct sales <sup>2</sup>	-	-	-	372.5	6 256.2
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	1 551.1	9 185.2
32	Line pack fluctuation	-	-	-	2.2	23.4
33	Pipeline fuel	-	-	-	78.5	4 964.2
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	204.7	9.1
35	Total disposition of marketable gas	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.<sup>2</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).



TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>1994</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
19 189.6	471.2	187.6	183 464.9	...	183 464.9	Production originale brute	1
164.7	1.2	2.3	2 379.7	...	2 379.7	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
19 024.9	470.0	185.3	181 085.2	...	181 085.2	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	14 554.1	...	14 554.1	Moins gaz injecté et stocké	5
19 024.9	470.0	185.3	166 531.1	...	166 531.1	Prélèvement net	6
<b>Utilisation:</b>							
372.0	-	-	3 220.6	...	3 220.6	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 493.1	...	2 493.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</b>							
1 686.6	77.5	7.7	17 418.8	...	17 418.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
491.8	18.6	5.7	5 503.2	...	5 503.2	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-238.0	-	-	-961.0	...	-961.0	Ajustements	12
16 712.5	373.9	171.9	138 856.4	...	138 856.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
19 024.9	470.0	185.3	166 531.1	...	166 531.1	Total de l'utilisation	14
<b>Distribution de gaz</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
16 712.5	373.9	171.9	138 856.4	-	138 856.4	Total de gaz marchand	15
1 532.6	-	-	11 256.2	-	11 256.2	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 038.4	1 038.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
18 245.1	373.9	171.9	150 112.6	1 038.4	151 151.0	Approvisionnement total en gaz marchand	19
<b>Utilisation:</b>							
<b>Ventes:</b>							
3 798.2	373.9	50.4	4 671.2	36.2	4 707.4	Colombie-Britannique	20
824.5	-	-	18 465.1	-	18 465.1	Alberta	21
-	-	-	1 657.5	-	1 657.5	Saskatchewan	22
-	-	-	1 523.1	-	1 523.1	Manitoba	23
1 575.2	-	-	18 732.9	1 002.2	19 735.1	Ontario	24
-	-	-	5 627.0	-	5 627.0	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	121.5	121.5	-	121.5	Territoires du Nord-Ouest	27
6 197.9	373.9	171.9	50 798.3	1 038.4	51 836.7	Total des ventes	28
6 783.0	-	-	71 403.0	-	71 403.0	Exportations	29
2 655.0	-	-	9 283.7	-	9 283.7	Ventes directes <sup>2</sup>	30
1 728.6	-	-	12 464.9	-	12 464.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
-3.7	-	-	21.9	-	21.9	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
456.5	-	-	5 499.2	-	5 499.2	Gaz consommé dans le réseau	33
427.8	-	-	641.6	-	641.6	Perte dans les pipelines, etc.	34
18 245.1	373.9	171.9	150 112.6	1 038.4	151 151.0	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

<sup>1</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>2</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



## Data Quality and Methodology

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (SICs 4611 and 4921 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtainment of a response rate of

## Qualité des données et méthodologie

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue. La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (no. 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et distribution de gaz naturel au Canada. Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraî-



very close to 100%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

neraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## Glossary of Terms

### Gas

**Natural.** A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

**Net production withdrawals.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

**Marketable production.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

**Liquefied natural (LNG).** Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

**Liquefied petroleum (LPG).** A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

### Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

### Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

**Residential service.** Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

## Terminologie

### Gaz

**Gaz naturel:** Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

**Prélèvements nets de production:** La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

**Production commercialisable:** La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

**Gaz naturel liquéfié (GNL):** Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à  $-259^{\circ}\text{F}$  et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possibles. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

**Gaz de pétrole liquéfié (GPL):** Gaz composé de certaines hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiés à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

### Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

### Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

**Service domestique:** Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.



**Commercial service.** Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

**Industrial service.** Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

### Systems

**Gathering.** A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

**Transmission.** Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

**Distribution.** A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

### One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

### Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

### Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to

**Service commercial:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

**Service industriel:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

### Réseaux

**Réseau de collecte:** Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

**Réseau de transport:** Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

**Réseau de distribution:** Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

### Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

### Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

### Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les



meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

#### **Line Pack Fluctuation**

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

#### **Cubic Metres-kilometres**

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

#### **Firm Service**

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

#### **Interruptible Service**

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

#### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

#### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

#### **Debt/Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Variable Costs/Total Revenue**

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

#### **Variations du volume de gaz dans les réseaux**

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

#### **Mètres cubes-kilomètres**

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

#### **Service continu**

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

#### **Service qui peut être interrompu**

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service continu et à celles des usagers prioritaires.

#### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dette/capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Frais variables/revenus totaux**

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

**Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

**Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

**Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

**Source of Funds**

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

**Disposition of Funds**

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

**Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

**Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

**Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

**Source des fonds**

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme - Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

**Emploi des fonds**

Acquisition des immobilisations - Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## MAIL TO:



**Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6**

(Please print)

**PHONE:**

**1-800-267-6677**

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



**INTERNET:** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**FAX TO:**

(613) 951-1584

VISA, MasterCard and  
Purchase Orders only.  
Please do not send  
confirmation. A fax will be  
treated as an original order.

**METHOD OF PAYMENT:**

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number

Signature \_\_\_\_\_

**Expiry Date**

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_

Please make cheque or money order payable to the  
Receiver General for Canada - Publications.

☐ Purchase Order Number \_\_\_\_\_

(Please enclose)

**Authorized Signature**

[illegible]

► **Note:** Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.

**▶ GST Registration # R121491807**

► Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada - Publications.

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

**SUBTOTAL**

**DISCOUNT**  
(if applicable)

**GST (7%)  
and applicable PST  
(Canadian clients only)**

**GRAND TOTAL**

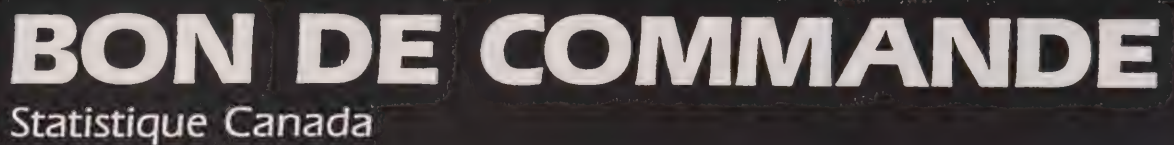
PF 093238

Statistics  
CanadaStatistique  
Canada

# Canada

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



**MODALITÉS DE PAIEMENT:**

(613) 951-1584

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Direction de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



**INTERNET:** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Compagnie

## Service

À l'attention de

### Fonction

**Adresse**

Ville

Province


Code postal

Téléphone

Télécopieur

**Veuillez vous assurer de remplir le bon au complet.**

(Cochez une seule case)

 **Veillez débiter mon compte**

☐ MasterCard

N° de carte

Signature \_\_\_\_\_

Date d'expiration

☐ **Païement inclus**

**Veillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du  
Receveur général du Canada — Publications.**

N° du bon de commande

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

[illegible]

► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.

▶ TPS N° R121491807

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada - Publications.

Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

TOTAL

**RÉDUCTION**  
(s'il y a lieu)

**TPS (7 %)  
et la TVP en vigueur.  
(Clients canadiens seulement)**

TOTAL GÉNÉRAL

PF 093238

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!

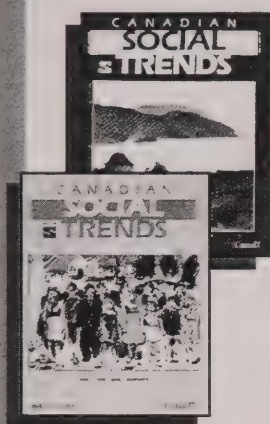
Statistique  
CanadaStatistics  
Canada

# Canada



*Don't let the changing world  
take you by surprise!*

*Ne soyez pas dépassé  
par les événements!*



**An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?**

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, *Canadian Social Trends*. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, *Canadian Social Trends* combines painstaking research with dynamic prose on topics like **ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime** and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

*A lasting record of changing times!*

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

*Canadian Social Trends* (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

**Le vieillissement de la population.**

Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

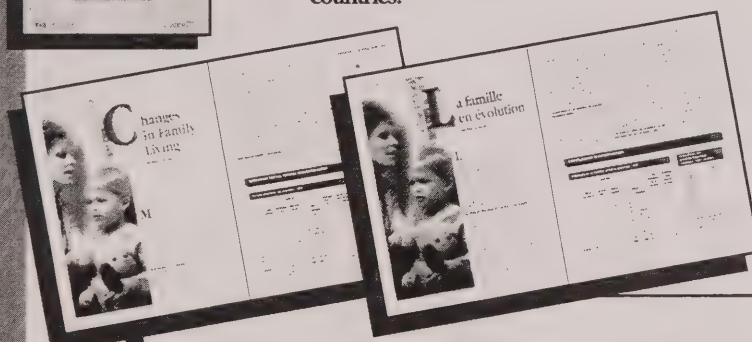
Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans *Tendances sociales canadiennes*. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que **la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime** et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

*Un dossier permanent d'une époque en évolution!*

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.



# Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

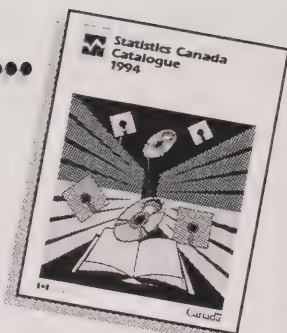
From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

... the **1994 Statistics Canada Catalogue** will help you get your bearings...

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section – so you can immediately flip to the information you need.

## ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

## 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

### Write to:

Statistics Canada  
Marketing Division  
Sales and Service  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

**Fax:**  
**(613) 951-1584**

**Call toll-free:**  
**1-800-267-6677**

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

# Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

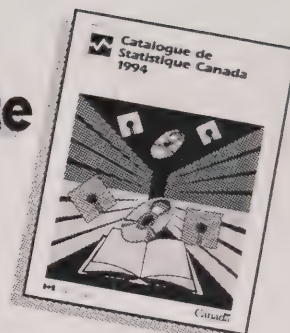
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

## Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et



conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section – pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

## ... maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

## Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPF.

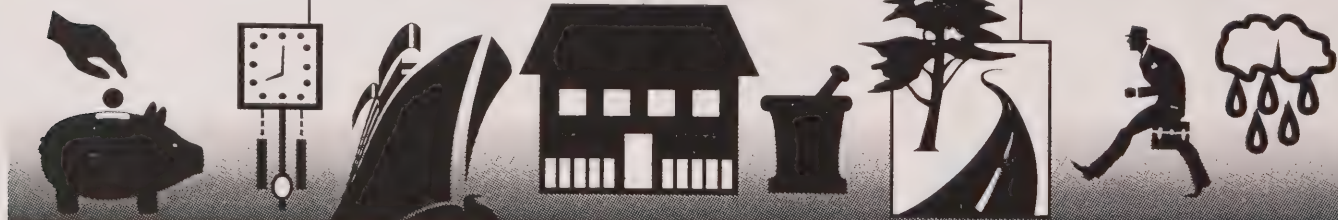
### Écrivez à :

Statistique Canada  
Division du marketing  
Vente et service  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

**Télécopieur : (613) 951-1584**

**Appels sans frais :**  
**1-800-267-6677**

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).





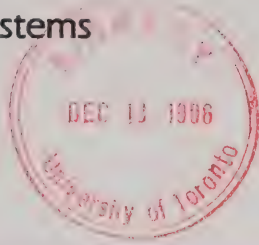


Catalogue no. 57-205-XPB

# Gas Utilities

Transport and  
Distribution Systems

1995



N° 57-205-XPB au catalogue

# Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1995

Gouvernement  
Publications



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided **for all users who reside outside the local dialing area** of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert **à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Gas Utilities

SIC 4611-4921

1995

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Services de gaz

CTI 4611-4921

1995

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
électronique, mécanique, photocopier, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

November 1996

Price: Canada: \$29.00  
United States: US\$35.00  
Other Countries: US\$41.00

Catalogue no. 57-205-XPB  
Frequency: Annual

ISSN 0527-5318

Ottawa

## Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1996

Prix: Canada: 29 \$  
États-Unis: 35 \$ US  
Autres pays: 41 \$ US

N° 57-205-XPB au catalogue  
Périodicité: annuelle

ISSN 0527-5318

Ottawa

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

## Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques  
(titre français du système de classification  
industrielle de 1970)

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section.  
Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	5
<b>Map</b>	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1995	8
<b>For Further Reading</b>	9
<b>Text Table</b>	
I. Selected Statistics	10
<b>Table</b>	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1995	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1995	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1995	16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1994 and 1995	18
5. Exports to and Imports from the United States, 1995 and 1994	22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1995	23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1988-1995	25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1995	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1994 and 1994	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1995 and 1994	32
11. Income Statement of Gas Utilities, 1995 and 1994	36
12. Statement of Changes in Financial Position, 1995-1993	40
13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1995	41
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1994 and 1995	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	47
<b>Glossary of Terms</b>	49

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>Faits saillants</b>
<b>Carte</b>
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1995
<b>Lectures Suggérées</b>
<b>Tableau</b>
I. Statistiques choisies
<b>Tableau</b>
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1995
2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1995
3. Recettes des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1995
4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1995
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1995 et 1994
6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1995
7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1988-1995
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1995
9. Compte de propriété des services de gaz, 1994 et 1995
10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1995 et 1994
11. État du revenu des services de gaz, 1995 et 1994
12. État des changements et situation financière, 1995-1993
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1995
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1994 et 1995
<b>Qualité des données et méthodologie</b>
<b>Terminologie</b>





## Highlights

### Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 51 955.9 million cubic metres during 1995, up 0.5% from the 51 714.8 million cubic metres sold in 1994. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales decreased 7.5% to \$7,100.1 million from \$7,674.5 million. The average number of natural gas customers at year end increased to 4,476,042 from 4,340,057. Sales per customer decreased slightly to 11.6 thousand cubic metres from 11.7 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.37 and average revenue per customer was \$1,586.23.

Sales per residential customer increased 32 cubic metres to 3 952 cubic metres; revenue per customer decreased \$61.91 to \$767.66 and revenue per 10 cubic metres decreased 13¢ to \$1.94. Commercial sales per customer decreased 278 cubic metres to 25 558 cubic metres. Revenue per customer decreased \$1 334.59 to \$4,130.11 and revenue per 10 cubic metres decreased 12¢ to \$1.62. Sales per industrial customer decreased 194 125 cubic metres to 1 241 147 cubic metres. Revenue per customer decreased \$32,065.55 to \$108,951.93 and revenue per 10 cubic metres decreased 11¢ to \$0.88.

Sales of natural gas to the residential sector increased to 15 820.3 million cubic metres from 15 546.1 million cubic metres in 1994. The largest sales volume was in Ontario (48.2%), followed by Alberta (24.1%), British Columbia (12.5%), Saskatchewan (6.4%), Manitoba (4.5%) and Quebec (4.3%). Sales for commercial use increased to 11 582.0 million cubic metres from 11 533.7 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (41.3%), followed by Alberta (19.7%), Quebec (13.8%), British Columbia (13.1%), Manitoba (6.6%), Saskatchewan (5.5%). Sales for industrial use decreased to 24 553.6 million cubic metres from 24 635.0 million cubic metres, Alberta accounting for 54.0% followed by Ontario (25.5%), Quebec (14.9%), British Columbia (4.9%), Manitoba (0.6%) Saskatchewan (0.1%).

## Faits saillants

### Ventes

En 1995, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 0,5% pour totaliser 51 955,9 millions de mètres cubes, comparativement à 51 714,8 millions de mètres cubes en 1994. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont diminué de 7,5% pour atteindre 7 100,1\$ millions, comparativement à 7 674,5\$ millions en 1994. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,476,042 à la fin de l'année, étant passé de 4,340,057. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 11,7 milliers de mètres cubes à 11,6 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,37\$, et les recettes moyennes par client ont été de 1 586,23 \$.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 32 mètres cubes à 3 952 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 61,91 \$ pour passer à 767,66 \$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,94 \$, une baisse de 13¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 278 mètres cubes, pour atteindre 25 558 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 1 334,59\$ pour un total de 4 130,11\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,62\$, soit une baisse de 12¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 194 125 mètres cubes, pour atteindre 1 241 147 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 32 065,55\$ pour un total de 108 951,93 \$ tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 0,88 \$, soit une baisse de 11¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 15 546,1 millions de mètres cubes en 1994 à 15 820,3 millions de mètres cubes en 1995. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (48,2%). Venaient ensuite l'Alberta (24,1%), la Colombie-Britannique (12,5%), la Saskatchewan (6,4%), le Manitoba (4,5%), le Québec (4,3%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 582,0 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 533,7 millions de mètres cubes en 1994. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41,3%), suivie de l'Alberta (19,7%), du Québec (13,8%), de la Colombie-Britannique (13,1%), du Manitoba (6,6%) et la Saskatchewan (5,5%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 553,6 millions de mètres cubes comparativement aux 24 635,0 millions de mètres cubes vendus en 1994, 54,0% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 25,5%, 14,9% au Québec, 4,9% en Colombie-Britannique, 0,6% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 7 602.5 million cubic metres were sold. This was a decrease of 6.3% from the peak sales of 8 203.5 million cubic metres in January of 1994.

### Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 148 075.2 million cubic metres, up 6.7% over the 138 734.8 million cubic metres in 1994. Imports decreased to 674.5 million cubic metres from 1 038.4 million cubic metres in 1994.

Receipts from storage during the year amounted to 14 311.9 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 13 049.9 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 190 265.8 million cubic metres. Of this, 148 202.6 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

### Exports

Exports during 1995 amounted to 79 149.7 million cubic metres, up 10.8% from the 71 403.2 million cubic metres in 1994. Value of exports decreased in 1995 to \$5,663.4 millions of dollars from \$6,427.8 millions of dollars in 1994.

### Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 238 787 billion cubic metre-kilometres or 169 941 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 215 286.5 kilometres. Natural gas transport systems operated 57 584.7 kilometres.

### Technical

Natural gas utilities operated 279 compressor stations. Installed compressor power increased to 3 902 775 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 7 602,5 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 6,3% par rapport au sommet de janvier 1994 durant lequel les ventes avaient été de 8 203,5 millions de mètres cubes.

### Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 148 075,2 millions de mètres cubes, en hausse de 6,7% par rapport aux 138 734,8 millions de mètres cubes enregistrés en 1994. Les importations ont chuté de 1 038,4 millions de mètres cubes à 674,5 millions de mètres cubes en 1995.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 14 311,9 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 13 049,9 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 190 265,8 millions de mètres cubes. De cette quantité, 148 202,6 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

### Exportations

En 1995, les exportations ont atteint 79 149,7 millions de mètres cubes, une augmentation de 10,8% comparativement à 71 403,2 millions de mètres cubes en 1994. En 1995, la valeur des exportations était de 5 663,4 \$ millions, en baisse par rapport aux 6 427,8 \$ millions enregistrés en 1994.

### Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 238 787 milliards de mètres cubes kilomètres soit 169 941 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 215 286,5 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 57 584,7 kilomètres.

### Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 279 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 3 902 775 kilowatts.



## Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1995 was \$35,932.0 million, (59.6% in the transport sector and 40.4% in the distribution sector). Transmission plant is the largest single account, making up 47.0% of fixed assets. In 1995, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$4,036.6 million or 11.2% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$8,621.8 million or 24.0% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,898.2 million and current liabilities \$4,846.2 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,197.6 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,570.0 million and for transport systems \$1,627.6 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 47.7% compared with 54.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 13.4%. The average interest rate paid during the year was 10.1%. Depreciation for the year was \$1,029.6 million or 2.9% of average plant in service.

During 1995 natural gas distribution systems generated \$2,306.2 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,501.0 million, resulting in a net decrease of \$194.8 million in working capital balance. Transport systems used \$3,621.5 million working capital - \$3,732.0 million generated during the year, the remaining \$110.5 million to the working capital balance.

## Employees

Employees in the gas utilities totalled 21,774 and their earnings were \$1,189.9 million in 1995. In the previous year, employees totalled 21,692, while their earnings were \$1,137.0 million.

## Situation financière

À la fin de 1995, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 35 932,0 \$ millions, avec 59,6% dans le secteur du transport et 40,4% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 47,0% des immobilisations. En 1995 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé 4 036,6 \$ millions, soit 11,2% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 8 621,8 \$ millions ou 24,0% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 2 898,2 \$ millions et le total des exigibilités 4 846,2 \$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 8 197,6 \$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 6 570,0 \$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 1 627,6 \$ millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres deductions: il représentait en 1995, 47,7% comparativement à 54,7% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 13,4%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 10,1%. La dépréciation pour l'année était de 1 029,6 \$ millions, soit 2,9% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1995, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 306,2 \$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 501,0 \$ millions, ce qui a amené une diminution de 194,8 \$ millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 3 621,5 \$ millions de fonds de roulement en 1995. De ce montant, 3 732,0 \$ millions ont été utilisés et 110,5 \$ millions ont été placés au solde de fonds de roulement.

## Employés

En 1995, les 21,774 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 189,9 \$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 21,692 et leurs gains totaux de 1 137,0 \$ millions.



# Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1995

## Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1995



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.  
En conjonction avec le tableau 4 ; tous les volumes sont en millions de mètres cubes

Receipts of marketable gas  
Arrivages de gaz marchand

**For Further Reading**  
**Selected Publications from**  
**Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées**  
**Choisies parmi les publications de**  
**Statistique Canada sur l'énergie**

---

**Catalogue**

---

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Transport du pétrole par pipelines
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

---

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

## TEXT TABLE I. Selected Statistics

## TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1990	1991	1992	1993	1994	1995
<b>A. Commodity - Produits</b>						
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	123 225.8	129 596.1	143 205.2	155 030.4	166 531.1	176 374.4
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	98 770.8	105 243.7	116 542.4	128 686.1	138 856.4	148 202.6
Domestic sales <sup>1</sup> - Ventes intérieures <sup>1</sup>	54 471.8	54 670.9	56 865.8	59 689.3	61 120.4	63 725.0
Pipeline exports - Exportation par pipelines	40 688.7	47 687.8	57 897.2	63 016.5	71 403.0	79 149.7
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
kilometres - kilomètres						
Pipe line distance - Longueur des conduites	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 233.8	7 556.9
Gathering <sup>2</sup> - Collecte <sup>2</sup>	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.0	74 048.7	75 820.8
Transmission - Transport	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5
Distribution - Distribution						
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	246	256	259	265	270	279
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 740 110	2 827 652	3 387 231	3 512 874	3 698 343	3 902 775
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
millions of dollars - millions de dollars						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,411.2	11,276.1	11,599.2	12,645.7	13,510.9	12,646.5
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	9,368.1	9,000.8	9,184.3	9,918.8	10,625.3	9,532.5
Net income - Revenu net	836.7	-244.1	972.7	1,634.8	1,139.5	1,249.9
Property account - Compte de propriété	21,601.8	25,373.8	27,606.2	30,164.9	33,160.4	35,932.0
Long-term debt - Dette à long terme	11,385.4	13,006.9	13,389.5	14,724.6	15,248.9	16,832.6
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	9.8	10.9	10.5	9.9	9.9	10.1
Debt/capital - Dette/capital	63.4	65.2	64.0	62.6	64.5	65.2
Debt/equity - Dette/capital propre	173.0	187.0	178.0	168.0	182.0	187.0
Profit margin - Marge bénéficiaire	7.3	-2.2	8.3	13.0	8.2	9.9
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	3.3	-0.1	3.3	5.2	3.5	3.6
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	15.0	-3.0	13.4	21.1	12.4	16.7
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	.8:1	.7:1	.6:1	.8:1	.6:1	.6:1

<sup>1</sup> Includes direct, non-utility sales.<sup>1</sup> Incluant les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.



**Statistical Tables**

**Tableaux statistiques**

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1995

		Customers as at December 31, 1995	Average number of customers during 1995	Gas sold <sup>1</sup>	Revenue <sup>1</sup>	Sales per customer <sup>2</sup>
		Clients au 31 décembre 1995	Nombre moyen de clients en 1995	Gaz vendu <sup>1</sup>	Recettes <sup>1</sup>	Ventes par client <sup>2</sup>
No.						
		number - nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
Sales of natural gas						
Residential						
1	New Brunswick	-	-	-	-	-
2	Quebec	130,862	130,772	686 450	194,013	5 249
3	Ontario	2,049,972	2,008,437	7 624 429	1,623,111	3 796
4	Manitoba	212,049	210,065	705 389	151,719	3 358
5	Saskatchewan	261,205	260,054	1 016 312	168,815	3 908
6	Alberta	736,264	728,611	3 813 201	488,979	5 234
7	British Columbia	678,848	665,148	1 974 504	446,369	2 969
8	Canada	4,069,200	4,003,087	15 820 285	3,073,006	3 952
Commercial						
9	New Brunswick	-	-	-	-	-
10	Quebec	38,818	37,249	1 592 920	346,395	42 764
11	Ontario	212,396	208,776	4 782 539	811,635	22 908
12	Manitoba	22,399	22,176	759 981	110,031	34 270
13	Saskatchewan	33,568	33,408	640 761	93,928	19 180
14	Alberta	70,013	69,752	2 284 520	218,986	32 752
15	British Columbia	83,163	81,811	1 521 271	290,676	18 595
16	Canada	460,357	453,172	11 581 992	1,871,651	25 558
Industrial						
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	38,745	5,036	3 672 354	459,396	729 257
19	Ontario	13,154	13,648	6 253 945	782,810	458 223
20	Manitoba	146	145	136 895	16,707	942 478
21	Saskatchewan	41	39	24 365	2,351	631 490
22	Alberta	517	557	13 267 735	811,894	23 837 823
23	British Columbia	510	359	1 198 314	82,238	3 341 801
24	Canada	53,113	19,783	24 553 608	2,155,396	1 241 147
Total						
25	New Brunswick	-	-	-	-	-
26	Quebec	208,425	173,057	5 951 724	999,804	34 392
27	Ontario	2,275,522	2,230,862	18 660 913	3,217,556	8 365
28	Manitoba	234,594	232,386	1 602 265	278,457	6 895
29	Saskatchewan	294,814	293,501	1 681 438	265,094	5 729
30	Alberta	806,794	798,919	19 365 456	1,519,859	24 240
31	British Columbia	762,521	747,317	4 694 089	819,283	6 281
32	Canada	4,582,670	4,476,042	51 955 885	7,100,053	11 608

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.

<sup>2</sup> Averages calculated on average number of customers.

<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1995

Revenue per customer <sup>2</sup>	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction <sup>3</sup>	New customers from conversions <sup>3</sup>		N°
Recettes par client <sup>2</sup>	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions neuves) <sup>3</sup>	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) <sup>3</sup>		
dollar		thousands - milliers			
dollar					
				<b>Ventes de gaz naturel</b>	
				Domestiques	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	1
1,483.60	2.83	...	...	Québec	2
808.15	2.13	...	...	Ontario	3
722.25	2.15	...	...	Manitoba	4
649.15	1.66	...	...	Saskatchewan	5
671.11	1.28	...	...	Alberta	6
671.08	2.26	...	...	Colombia-Britannique	7
<b>767.66</b>	<b>1.94</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>8</b>
				Commerciales	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	9
9,299.42	2.17	...	...	Québec	10
3,887.59	1.70	...	...	Ontario	11
4,961.68	1.45	...	...	Manitoba	12
2,811.54	1.47	...	...	Saskatchewan	13
3,139.50	0.96	...	...	Alberta	14
3,553.01	1.91	...	...	Colombia-Britannique	15
<b>4,130.11</b>	<b>1.62</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>16</b>
				Industrielles	
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	17
91,226.93	1.25	...	...	Québec	18
57,356.07	1.25	...	...	Ontario	19
115,022.38	1.22	...	...	Manitoba	20
60,933.05	0.96	...	...	Saskatchewan	21
1,458,710.59	0.61	...	...	Alberta	22
229,341.39	0.69	...	...	Colombia-Britannique	23
<b>108,951.93</b>	<b>0.88</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>24</b>
				Total	
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
5,777.31	1.68	0.4	0.9	Québec	26
1,442.29	1.72	31.7	44.3	Ontario	27
1,198.25	1.74	1.8	0.7	Manitoba	28
903.21	1.58	1.2	1.2	Saskatchewan	29
1,902.39	0.78	10.4	0.0	Alberta	30
1,096.30	1.75	15.7	8.7	Colombia-Britannique	31
<b>1,586.23</b>	<b>1.37</b>	<b>61.2</b>	<b>55.8</b>	<b>Canada</b>	<b>32</b>

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen de clients.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.



**TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1995<sup>1</sup>**

	January	February	March	April	May	June	July
No.	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Sales							
Residential							
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	124 034	109 179	96 408	70 086	52 524	23 752
3	Ontario	1 160 098	1 218 800	1 002 883	775 174	440 470	216 131
4	Manitoba	113 125	104 425	83 176	58 666	29 360	14 466
5	Saskatchewan	166 662	129 946	121 129	91 642	53 103	23 847
6	Alberta	585 182	493 562	441 516	298 969	173 211	97 679
7	British Columbia	294 362	237 468	275 025	161 549	90 711	68 165
8	Canada	2 443 463	2 293 380	2 020 137	1 456 086	839 379	444 040
Commercial							
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	258 757	239 140	208 162	153 686	108 949	54 661
11	Ontario	719 572	761 350	634 889	486 607	263 941	124 963
12	Manitoba	122 546	108 651	92 809	64 404	31 041	15 305
13	Saskatchewan	106 380	82 888	79 612	61 994	30 049	12 015
14	Alberta	336 879	288 485	261 699	188 404	107 041	65 938
15	British Columbia	216 352	176 723	202 696	126 551	79 522	62 900
16	Canada	1 760 486	1 657 237	1 479 867	1 081 646	620 543	335 782
Industrial							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	358 361	327 100	343 683	318 047	304 681	268 534
19	Ontario	715 737	715 604	684 784	551 101	459 598	381 203
20	Manitoba	14 844	14 643	13 765	11 225	10 103	9 334
21	Saskatchewan	2 996	3 235	3 172	2 109	1 925	2 439
22	Alberta	1 181 253	1 143 443	1 172 225	1 084 519	1 073 813	916 069
23	British Columbia	69 792	66 218	67 113	113 896	173 800	105 461
24	Canada	2 342 983	2 270 243	2 284 742	2 080 897	2 023 920	1 683 040
Total							
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	741 152	675 419	648 253	541 819	466 154	346 947
27	Ontario	2 595 407	2 695 754	2 322 556	1 812 882	1 164 009	722 297
28	Manitoba	250 515	227 719	189 750	134 295	70 504	39 105
29	Saskatchewan	276 038	216 069	203 913	155 745	85 077	38 301
30	Alberta	2 103 314	1 925 490	1 875 440	1 571 892	1 354 065	1 079 686
31	British Columbia	580 506	480 409	544 834	401 996	344 033	236 526
32	Canada	6 546 932	6 220 860	5 784 746	4 618 629	3 483 842	2 462 862
Degree days below 18° C <sup>2</sup>							
33	Montreal	753	782	670	428	156	20
34	Toronto	601	654	454	379	149	20
35	Winnipeg	1 058	956	718	527	244	42
36	Regina/Saskatoon	1 002	841	718	500	245	57
37	Calgary/Edmonton	833	692	650	431	239	87
38	Vancouver	419	356	339	254	119	57
39	Canada	4 666	4 281	3 549	2 519	1 152	283

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.

<sup>2</sup> Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1995<sup>1</sup>

August	September	October	November	December	Total		N°
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Ventes							
Domestiques							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
12 416	13 562	24 031	51 999	94 781	686 450	Québec	2
172 611	202 348	338 519	728 458	1 181 027	7 624 429	Ontario	3
12 712	20 725	43 462	94 412	117 391	705 389	Manitoba	4
22 629	33 180	64 274	123 676	164 428	1 016 312	Saskatchewan	5
118 885	135 924	277 950	474 078	623 341	3 813 201	Alberta	6
61 011	56 303	159 766	215 676	290 956	1 974 504	Colombia-Britannique	7
400 264	462 042	908 002	1 688 299	2 471 924	15 820 285	Canada	8
Commerciales							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
46 017	51 274	73 940	136 532	215 531	1 592 920	Québec	10
119 190	137 788	236 555	459 902	726 225	4 782 539	Ontario	11
15 412	22 723	49 240	100 583	123 554	759 981	Manitoba	12
12 595	19 442	38 769	77 112	107 732	640 761	Saskatchewan	13
75 581	87 890	166 579	274 680	366 137	2 284 520	Alberta	14
49 707	52 890	124 303	163 006	206 776	1 521 271	Colombia-Britannique	15
318 502	372 007	689 386	1 211 815	1 745 955	11 581 992	Canada	16
Industrielles							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
274 829	269 098	298 684	337 776	317 958	3 672 354	Québec	18
358 961	401 204	450 147	542 160	633 946	6 248 934	Ontario	19
7 058	8 869	10 863	13 856	14 081	136 895	Manitoba	20
2 030	628	1 926	1 963	929	24 365	Saskatchewan	21
1 050 585	1 013 551	1 120 522	1 172 321	1 247 506	13 267 735	Alberta	22
123 972	112 983	90 707	57 154	108 908	1 198 314	Colombia-Britannique	23
1 817 435	1 806 333	1 972 849	2 125 230	2 323 328	24 548 597	Canada	24
Total des ventes							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
333 262	333 934	396 655	526 307	628 270	5 951 724	Québec	26
650 762	741 340	1 025 221	1 730 520	2 541 198	18 655 902	Ontario	27
35 182	52 317	103 565	208 851	255 026	1 602 265	Manitoba	28
37 254	53 250	104 969	202 751	273 089	1 681 438	Saskatchewan	29
1 245 051	1 237 365	1 565 051	1 921 079	2 236 984	19 365 456	Alberta	30
234 690	222 176	374 776	435 836	606 640	4 694 089	Colombia-Britannique	31
2 536 201	2 640 382	3 570 237	5 025 344	6 541 207	51 950 874	Canada	32
Nombre de jours sous 18° C <sup>2</sup>							
12	143	211	569	824	4 568	Montréal	33
5	134	219	511	662	3 798	Toronto	34
14	176	414	857	1 068	6 083	Winnipeg	35
68	186	404	815	1 062	5 938	Regina/Saskatoon	36
135	169	410	721	993	5 419	Calgary/Edmonton	37
53	42	235	299	412	2 597	Vancouver	38
287	850	1 893	3 772	5 021	28 403	Canada	39

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Source: Environment Canada.

**TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1995<sup>1,2</sup>**

		January	February	March	April	May	June	July
No.		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars								
Revenues								
Residential								
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	34,876	29,081	25,614	19,313	14,729	7,698	4,677
3	Ontario	255,889	268,287	223,090	157,872	81,604	52,887	48,251
4	Manitoba	22,069	20,603	16,836	12,488	7,289	4,644	4,468
5	Saskatchewan	27,082	21,654	15,996	14,742	9,723	5,790	5,486
6	Alberta	75,980	57,222	51,457	37,281	26,144	19,117	19,137
7	British Columbia	67,429	55,235	63,495	32,533	19,939	15,900	14,723
8	Canada	483,325	452,082	396,488	274,229	159,428	106,036	96,742
Commercial								
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	59,194	50,732	43,449	33,202	23,959	12,589	10,214
11	Ontario	131,625	139,926	116,024	79,788	43,105	20,573	18,421
12	Manitoba	17,912	15,773	13,623	9,596	4,858	2,663	1,851
13	Saskatchewan	16,182	12,778	9,660	8,766	4,633	2,177	2,193
14	Alberta	37,001	26,456	23,968	16,882	10,699	6,909	6,910
15	British Columbia	43,391	35,264	40,612	22,373	14,013	10,827	10,469
16	Canada	305,305	280,929	247,336	170,607	101,267	55,738	50,058
Industrial								
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	50,672	42,370	43,749	39,899	37,267	33,162	30,572
19	Ontario	100,256	103,680	96,765	72,635	44,599	45,214	42,309
20	Manitoba	1,864	1,836	1,738	1,409	1,258	1,153	990
21	Saskatchewan	327	353	333	226	152	151	105
22	Alberta	74,186	73,197	75,675	66,396	65,356	53,633	63,493
23	British Columbia	6,951	6,632	6,429	7,139	9,072	6,016	7,521
24	Canada	234,256	228,068	224,689	187,704	157,704	139,329	144,990
Total								
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	144,742	122,183	112,812	92,414	75,955	53,449	45,463
27	Ontario	487,770	511,893	435,879	310,295	169,308	118,674	108,981
28	Manitoba	41,845	38,212	32,197	23,493	13,405	8,460	7,309
29	Saskatchewan	43,591	34,785	25,989	23,734	14,508	8,118	7,784
30	Alberta	187,167	156,875	151,100	120,559	102,199	79,659	89,540
31	British Columbia	117,771	97,131	110,536	62,045	43,024	32,743	32,713
32	Canada	1,022,886	961,079	868,513	632,540	418,399	301,103	291,790

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.

<sup>2</sup> Due to rounding, differences at the total level may occur.



TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1995<sup>1,2</sup>

August	September	October	November	December	Total		N°
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars							
							Recettes
							Domestiques
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,513	4,614	7,586	15,101	26,205	194,007	Québec	2
45,571	52,502	75,094	118,684	243,375	1,623,106	Ontario	3
4,312	7,025	9,886	18,992	23,102	151,714	Manitoba	4
5,596	7,072	11,316	19,391	24,966	168,814	Saskatchewan	5
21,467	22,544	35,449	55,525	67,652	488,975	Alberta	6
14,430	13,540	31,605	50,697	66,837	446,363	Colombia-Britannique	7
95,889	107,297	170,936	278,390	452,137	3,072,979	Canada	8
							Commerciales
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
10,251	11,060	15,753	29,019	46,968	346,390	Québec	10
19,402	23,341	37,866	60,337	121,222	811,630	Ontario	11
2,302	3,385	7,056	13,956	17,051	110,026	Manitoba	12
2,252	3,187	5,821	11,050	15,227	93,926	Saskatchewan	13
7,720	8,727	15,119	25,701	32,889	218,981	Alberta	14
8,899	9,485	21,284	32,840	41,214	290,671	Colombia-Britannique	15
50,826	59,185	102,899	172,903	274,571	1,871,624	Canada	16
							Industrielles
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
32,425	31,436	34,912	40,918	42,009	459,391	Québec	18
43,254	47,336	51,143	57,695	77,308	782,194	Ontario	19
796	1,002	1,255	1,631	1,769	16,701	Manitoba	20
191	74	152	180	105	2,349	Saskatchewan	21
60,395	58,940	65,412	67,852	87,355	811,890	Alberta	22
7,934	6,808	5,875	4,207	7,649	82,233	Colombia-Britannique	23
144,995	145,596	158,749	172,483	216,195	2,154,758	Canada	24
							Total des recettes
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
47,189	47,110	58,251	85,038	115,182	999,788	Québec	26
108,227	123,179	164,103	236,716	441,905	3,216,930	Ontario	27
7,410	11,412	18,197	34,579	41,922	278,441	Manitoba	28
8,039	10,333	17,289	30,621	40,298	265,089	Saskatchewan	29
89,582	90,211	115,980	149,078	187,896	1,519,846	Alberta	30
31,263	29,833	58,764	87,744	115,700	819,267	Colombia-Britannique	31
291,710	312,078	432,584	623,776	942,903	7,099,361	Canada	32

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

<sup>2</sup> Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1994 and 1995

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
		Nouveau-Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1994					
Receipts					
1	Total marketable gas	-	-	428 852	-
2	Imports	-	-	1 002 198	-
3	Other receipts <sup>1</sup>	-	-		-
4	Total net receipts	-	-	1 431 050	-
5	Received from storage	-	-	7 774 619	-
6	Total supply of gas utilities	-	-	9 205 669	-
7	Transfers from other provinces	-	6 443 059	46 520 805	60 157 118
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 443 059	55 726 474	60 157 118
Disposition					
Sales:					
9	Residential	-	721 697	7 626 247	679 058
10	Commercial	-	1 598 873	4 848 600	731 486
11	Industrial	-	3 306 536	7 260 235	112 539
12	Total Sales	-	5 627 106	19 735 082	1 523 083
13	Exports	-	776 111	15 960 529	11 203 643
14	Direct sales <sup>2</sup>	-	28 676	3 604 643	276 278
15	Total net deliveries	-	6 431 893	39 300 254	13 003 004
16	Delivered to storage	-	-	8 575 677	-
17	Line pack fluctuation	-	-	2 054	1 001
18	Gas used in system	-	12 957	1 746 367	615 428
19	Line losses and unaccounted for	-	- 1 791	- 340 937	16 880
20	Total demand on gas utilities	-	6 443 059	49 283 415	13 636 313
21	Transfers to other provinces	-	-	6 443 059	46 520 805
22	TOTAL DISPOSITION	-	6 443 059	55 726 474	60 157 118

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1994 et 1995

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1994					
Arrivages					
6 901 368	114 268 089	17 136 490	138 734 799	Total du gaz commercialisable	1
-	-	36 219	1 038 417	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
6 901 368	114 268 089	17 172 709	139 773 216	Total des arrivages nets	4
725 312	1 223 699	1 532 716	11 256 346	Gaz provenant des stocks	5
7 626 680	115 491 788	18 705 425	151 029 562	Total des approvisionnements de gaz	6
74 031 037	2 399 716	22 135 131	...	Transferts des autres provinces	7
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes:					
979 510	3 607 862	1 931 744	15 546 118	Domestiques	9
617 049	2 288 587	1 449 061	11 533 656	Commerciales	10
60 897	12 568 583	1 326 212	24 635 002	Industrielles	11
1 657 456	18 465 032	4 707 017	51 714 776	Total des ventes	12
14 794 593	462 169	28 206 197	71 403 242	Exportations	13
2 719 325	-	2 654 954	9 283 876	Ventes directes <sup>2</sup>	14
19 171 374	18 927 201	35 568 168	132 401 894	Total des livraisons nettes	15
893 007	1 267 813	1 728 478	12 464 975	Livraisons à l'entrepôt	16
9 236	13 567	- 4 019	21 839	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 162 134	1 328 345	634 212	5 499 443	Gaz consommé dans les réseaux	18
264 848	188 410	514 001	641 411	Fuites et autres pertes	19
21 500 599	21 725 336	38 440 840	151 029 562	Total de la demande pour les services de gaz	20
60 157 118	96 166 168	2 399 716	...	Transferts aux autres provinces	21
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.



**TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1994 and 1995 - Concluded**

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
		Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1995					
Receipts					
1	Total marketable gas	-	-	456 328	-
2	Imports	-	-	659 003	-
3	Other receipts <sup>1</sup>	-	-		-
4	Total net receipts	-	-	1 115 331	-
5	Received from storage	-	-	10 750 476	-
6	Total supply of gas utilities	-	-	11 865 807	-
7	Transfers from other provinces	-	7 004 544	48 239 484	62 258 546
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546
Disposition					
Sales:					
9	Residential	-	686 450	7 624 429	705 389
10	Commercial	-	1 592 920	4 782 539	759 981
11	Industrial	-	3 672 354	6 253 945	136 895
12	Total Sales	-	5 951 724	18 660 913	1 602 265
13	Exports	-	997 454	18 246 017	11 439 889
14	Direct sales <sup>2</sup>	-	44 516	5 489 120	293 774
15	Total net deliveries	-	6 993 694	42 396 050	13 335 928
16	Delivered to storage	-	-	8 894 350	-
17	Line pack fluctuation	-	-	121	- 1 015
18	Gas used in system	-	12 299	2 037 291	668 680
19	Line losses and unaccounted for	-	- 1 449	- 227 065	15 469
20	Total demand on gas utilities	-	7 004 544	53 100 747	14 019 062
21	Transfers to other provinces	-	-	7 004 544	48 239 484
22	TOTAL DISPOSITION	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546

<sup>1</sup> Includes peak shavings and enrichment.

<sup>2</sup> Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1994 et 1995 - Fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1995					
Arrivages					
6 995 982	121 908 277	18 714 662	148 075 249	Total du gaz commercialisable	1
-	-	15 449	674 452	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
6 995 982	121 908 277	18 730 111	148 749 701	Total des arrivages nets	4
847 757	1 129 320	1 584 325	14 311 878	Gaz provenant des stocks	5
7 843 739	123 037 597	20 314 436	163 061 579	Total des approvisionnements de gaz	6
77 439 346	2 024 811	24 437 317	...	Transferts des autres provinces	7
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes:					
1 016 312	3 813 201	1 974 504	15 820 285	Domestiques	9
640 761	2 284 520	1 521 271	11 581 992	Commerciales	10
24 365	13 267 735	1 198 314	24 553 608	Industrielles	11
1 681 438	19 365 456	4 694 089	51 955 885	Total des ventes	12
15 804 215	593 495	32 068 609	79 149 679	Exportations	13
2 788 798	-	3 030 420	11 646 628	Ventes directes <sup>2</sup>	14
20 274 451	19 958 951	39 793 118	142 752 192	Total des livraisons nettes	15
656 615	1 086 574	2 412 354	13 049 893	Livraisons à l'entrepôt	16
4 376	52 242	48 264	103 988	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 335 757	1 363 848	701 406	6 119 281	Gaz consommé dans les réseaux	18
753 340	724 130	- 228 200	1 036 225	Fuites et autres pertes	19
23 024 539	23 185 745	42 726 942	163 061 579	Total de la demande pour les services de gaz	20
62 258 546	101 876 663	2 024 811	...	Transferts aux autres provinces	21
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	TOTAL DE L'UTILISATION	22

<sup>1</sup> Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.<sup>2</sup> Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz et les livraisons pour la consommation.

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1995 and 1994

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1995 et 1994

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1995	1994	1995	1994
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Phillipsburg	186 777	202 705	-	-
Highwater	810 677	573 406	-	-
<b>Total Québec</b>	<b>997 454</b>	<b>776 111</b>	-	-
Cornwall	501 550	476 359	-	-
Iroquois	7 975 630	7 071 473	-	-
Fort Frances	-	-	-	-
St. Clair	398 973	203 278	415 616	442 977
Niagara Falls	9 019 426	8 026 591	-	-
Windsor	350 438	182 828	243 387	559 221
<b>Total Ontario</b>	<b>18 246 017</b>	<b>15 960 529</b>	<b>659 003</b>	<b>1 002 198</b>
Emerson	11 232 979	11 038 562	-	-
Sprague	206 910	165 081	-	-
<b>Total Manitoba</b>	<b>11 439 889</b>	<b>11 203 643</b>	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	<b>15 804 215</b>	<b>14 794 593</b>	-	-
Aden	191 647	168 590	-	-
Carway	400 011	290 218	-	-
Coutts	-	-	-	-
Universal	1 837	3 361	-	-
<b>Total Alberta</b>	<b>593 495</b>	<b>462 169</b>	-	-
Kingsgate	23 079 829	20 306 348	-	-
Huntingdon	8 988 780	7 899 849	15 449	36 219
<b>British Columbia - Total - Colombie-Britannique</b>	<b>32 068 609</b>	<b>28 206 197</b>	<b>15 449</b>	<b>36 219</b>
<b>Canada</b>	<b>79 149 679</b>	<b>71 403 242</b>	<b>674 452</b>	<b>1 038 417</b>
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Value - Valeur</b>	<b>5,663,364</b>	<b>6,427,765</b>	<b>111,214</b>	<b>130,215</b>



TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1995

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1995

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, et millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
kilometres - kilomètres							
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.2	64.7	56.7	72.3	886.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	497.7	1 622.2	678.2	240.0	99.1	-	3 137.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	681.3	1 946.6	863.4	304.7	155.8	72.3	4 024.1
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	145.7	727.4	-	992.9
Ontario	457.9	1 013.6	1 769.4	1 766.1	270.8	727.5	6 005.3
Manitoba	286.0	612.0	72.0	105.0	40.0	-	1 115.0
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 975.8	2 126.5	2 076.0	1 672.0	1 258.2	379.9	9 488.4
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	778.5	859.5	1 231.4	126.5	974.2	4 167.3
Canada	2 916.9	4 571.7	4 855.6	4 920.2	2 422.9	2 081.6	21 768.9
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 634.7	2 396.5	1 828.8	423.5	302.0	23.1	7 608.6
Ontario	32 532.6	11 405.3	3 149.0	1 147.7	240.1	307.1	48 781.8
Manitoba	3 326.0	789.0	222.0	38.0	61.0	-	4 436.0
Saskatchewan	54 006.0	5 453.0	482.0	75.0	29.0	-	60 045.0
Alberta <sup>1</sup>	42 116.0	4 036.9	1 415.7	330.4	125.4	-	48 024.4
British Columbia - Colombie-Britannique	14 982.4	4 016.9	1 215.6	273.1	93.1	16.6	20 597.7
Canada	149 597.7	28 097.6	8 313.1	2 287.7	850.6	346.8	189 493.5
TOTAL	153 195.9	34 615.9	14 032.1	7 512.6	3 429.3	2 500.7	215 286.5
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	12.6	78.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	565.3	822.3	660.4	803.8	2 915.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	18.5	159.1	824.2	930.2	717.0	883.8	3 532.8
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	74.6	188.0	330.1	726.4
Ontario	-	-	40.2	188.3	621.1	6 785.0	7 634.6
Manitoba	0.6	-	65.8	-	96.4	2 544.9	2 707.7
Saskatchewan	3 394.4	3 378.7	2 183.1	2 161.6	2 045.6	3 869.7	17 033.1
Alberta	20.0	1 281.1	4 812.0	4 156.0	5 173.0	6 877.1	22 319.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	37.3	96.9	522.6	-	2 974.1	3 630.9
Canada	3 415.0	4 698.0	7 330.8	7 103.1	8 124.1	23 380.9	54 051.9
TOTAL	3 433.5	4 857.1	8 155.0	8 033.3	8 841.1	24 264.7	57 584.7

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1995 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1995 - Fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, et millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
						kilometres - kilomètres	
Total natural gas industries <sup>2</sup> - Total, Sociétés de gaz naturel <sup>2</sup>							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.8	74.8	85.6	80.6	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	497.7	1 622.2	714.9	269.6	99.1	12.6	3 216.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	565.3	822.3	660.4	803.8	2 915.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	699.8	2 105.7	1 687.6	1 234.9	872.8	956.1	7 556.9
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	220.3	915.4	330.1	1 719.3
Ontario	457.9	1 013.6	1 809.6	1 954.4	891.9	7 512.5	13 639.9
Manitoba	286.6	612.0	137.8	105.0	136.4	2 544.9	3 822.7
Saskatchewan	3 394.4	3 378.7	2 183.1	2 161.6	2 045.6	3 869.7	17 033.1
Alberta	1 995.8	3 407.6	6 888.0	5 828.0	6 431.2	7 257.0	31 807.6
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	815.8	956.4	1 754.0	126.5	3 948.3	7 798.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	-
Canada	6 331.9	9 269.7	12 186.4	12 023.3	10 547.0	25 462.5	75 820.8
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 634.7	2 396.5	1 828.8	423.5	302.0	23.1	7 608.6
Ontario	32 532.6	11 405.3	3 149.0	1 147.7	240.1	307.1	48 781.8
Manitoba	3 326.0	789.0	222.0	38.0	61.0	-	4 436.0
Saskatchewan	54 006.0	5 453.0	482.0	75.0	29.0	-	60 045.0
Alberta <sup>1</sup>	42 116.0	4 036.9	1 415.7	330.4	125.4	-	48 024.4
British Columbia - Colombie-Britannique	14 982.4	4 016.9	1 215.6	273.1	93.1	16.6	20 597.7
Canada	149 597.7	28 097.6	8 313.1	2 287.7	850.6	346.8	189 493.5
TOTAL	156 629.4	39 473.0	22 187.1	15 545.9	12 270.4	26 765.4	272 871.2

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1988-1995<sup>1</sup>TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1988-1995<sup>1</sup>

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
kilometres - kilomètres								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	982.4	944.7	332.5	936.9	868.1	935.4	935.4	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	539.8	398.0	418.0	436.0	431.0	440.0	440.0	440.1
Alberta	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8	3 317.6	3 216.1
British Columbia - Colombie-Britannique	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 334.8	2 453.9	2 477.1	2 540.8	2 915.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	-	50.6
<b>Canada</b>	<b>7 119.1</b>	<b>6 503.4</b>	<b>6 042.9</b>	<b>7 023.2</b>	<b>6 915.6</b>	<b>6 923.9</b>	<b>7 233.8</b>	<b>7 556.9</b>
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0	1 703.2	1 719.3
Ontario	11 207.9	11 440.5	11 879.8	12 453.5	12 971.7	13 376.9	13 505.2	13 639.9
Manitoba	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5	3 672.8	3 822.7
Saskatchewan	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4	16 755.4	17 033.1
Alberta	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5	30 681.2	31 807.6
British Columbia - Colombie-Britannique	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4	7 730.9	7 798.2
<b>Canada</b>	<b>59 286.6</b>	<b>61 554.5</b>	<b>64 221.6</b>	<b>66 625.2</b>	<b>69 918.0</b>	<b>71 260.7</b>	<b>74 048.7</b>	<b>75 820.8</b>
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	5 935.7	6 073.6	6 143.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2	7 065.4	7 608.6
Ontario	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2	47 854.6	48 781.8
Manitoba	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0	4 183.7	4 436.0
Saskatchewan	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4	59 768.0	60 045.0
Alberta	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4	47 604.4	48 024.4
British Columbia - Colombie-Britannique	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9	22 007.8	20 597.7
<b>Canada</b>	<b>153 503.7</b>	<b>158 454.8</b>	<b>168 813.0</b>	<b>174 566.6</b>	<b>178 374.0</b>	<b>182 012.1</b>	<b>188 483.9</b>	<b>189 493.5</b>
Total								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2	8 768.6	9 327.9
Ontario	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5	62 295.2	63 356.5
Manitoba	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5	7 856.5	8 258.7
Saskatchewan	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8	76 963.4	77 518.2
Alberta	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7	81 603.2	83 048.1
British Columbia - Colombie-Britannique	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4	32 279.5	31 311.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	-	50.6
<b>CANADA</b>	<b>219 909.4</b>	<b>226 512.7</b>	<b>239 077.5</b>	<b>248 215.0</b>	<b>255 207.6</b>	<b>260 196.7</b>	<b>269 766.4</b>	<b>272 871.2</b>

<sup>1</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>1</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.





TABLE 8. Compressor Stations operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1995

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1995

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	20	40	271 505	40
Manitoba				
Saskatchewan				
Alberta	58	102	61 528	102
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	19 693	13
<b>Canada</b>	<b>85</b>	<b>155</b>	<b>352 726</b>	<b>155</b>
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario <sup>1</sup>	49	140	1 179 653	140
Manitoba	5	25	258 300	25
Saskatchewan	35	117	639 052	117
Alberta	61	136	858 682	136
British Columbia - Colombie-Britannique	42	113	604 762	113
<b>Canada</b>	<b>194</b>	<b>535</b>	<b>3 550 049</b>	<b>535</b>
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	69	180	1 451 158	180
Manitoba	5	25	258 300	25
Saskatchewan	35	117	639 052	117
Alberta	119	238	920 210	238
British Columbia - Colombie-Britannique	49	126	624 455	126
<b>Canada</b>	<b>279</b>	<b>690</b>	<b>3 902 775</b>	<b>690</b>

<sup>1</sup> Includes three mobil compressors units totalling 21800 kilowatts.

<sup>1</sup> Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1994 and 1995<sup>1</sup>

No.		Total December 31, 1994	Gross additions during 1995	Retirements during 1995
		Total au 31 décembre 1994	Additions brutes en 1995	Mises hors service en 1995
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	<b>Total natural gas utilities</b>			
1	Intangible plant	83,489	366	2,967
	Production plant			
2	Land, leaseholds and land rights	168,612	334	2,864
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	138,217	2,254	11,269
4	Other production equipment	557	1	5
5	<b>Total production plants</b>	<b>307,386</b>	<b>2,589</b>	<b>14,138</b>
	Gathering plant			
6	Land and land rights	4,038	117	407
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	18,635	1,496	818
8	Other structures and improvements	3,901	262	214
9	Gathering lines	446,975	62,431	7,134
10	Compressor, measuring and regulating equipment	113,090	81,302	2,568
11	Purification and other natural gas gathering equipment	19,410	1,588	3,362
12	<b>Total gathering plants</b>	<b>606,049</b>	<b>147,196</b>	<b>14,503</b>
	Products extraction plants			
13	Land and land rights	286	0	0
14	Structures and pipelines	38,461	940	23
15	Equipment, extraction and other	722,863	28,953	1,986
16	<b>Total products extraction plants</b>	<b>761,610</b>	<b>29,893</b>	<b>2,009</b>
	Manufactured gas plant <sup>2</sup>			
17	Land and land rights	816	1	0
18	Structures and improvements and gas holders	3,606	4	212
19	Equipment	2,057	61	1
20	<b>Total manufactured gas plants</b>	<b>6,479</b>	<b>66</b>	<b>213</b>
	Underground storage plant			
21	Land and land rights	80,828	3,872	0
22	Structure and improvements	195,794	12,424	83
23	Equipment	328,538	12,662	591
24	Base pressure gas	68,907	0	2
25	<b>Total underground storage plants</b>	<b>674,067</b>	<b>28,958</b>	<b>676</b>

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1994 et 1995<sup>1</sup>

Other changes during 1995	Total December 31, 1995		N°
Autres variations en 1995	Total au 31 décembre 1995		
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
-208	80,680	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
-4,099	161,983	terrains, baux et droits fonciers	2
-15,873	113,329	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-48	505	Autre équipement de production	4
<b>-20,020</b>	<b>275,817</b>	<b>Total, installations de production</b>	<b>5</b>
		Installations de collecte	
-400	3,348	Terrains et droits fonciers	6
229	19,542	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
-480	3,469	Autres structures et améliorations	8
-1,544	500,728	Réseaux de collecte	9
-1,707	190,117	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
0	17,636	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
<b>-3,902</b>	<b>734,840</b>	<b>Total, installations de collecte</b>	<b>12</b>
		Installations d'extraction des produits	
95	381	Terrains et droits fonciers	13
9,078	48,456	Structures et pipe-lines	14
-9,721	740,109	Matériel d'extraction et autre	15
<b>-548</b>	<b>788,946</b>	<b>Total, installations d'extraction des produits</b>	<b>16</b>
		Usine de fabrication de gaz <sup>2</sup>	
35	852	Terrains et droits fonciers	17
0	3,398	Constructions, améliorations et gazomètres	18
4	2,121	Équipement	19
<b>39</b>	<b>6,371</b>	<b>Total, usines de fabrication de stockage</b>	<b>20</b>
		Installations souterraines de stockage	
3	84,703	Terrains et droits fonciers	21
0	208,135	Constructions, améliorations	22
0	340,609	Équipement	23
-4,620	64,285	Gaz à la pression de base	24
<b>-4,617</b>	<b>697,732</b>	<b>Total, installations souterraines de stockage</b>	<b>25</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1994 and 1995<sup>1</sup> - Concluded

	Total December 31, 1994	Gross additions during 1995	Retirements during 1995
No.	Total au 31 décembre	Additions brutes en 1995	Mises hors services en 1995
thousand of dollars - milliers de dollars			
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant			
1 <sup>a</sup>	222,046	8,903	225
2	642,666	52,987	3,222
3	36,251	1,239	122
4	11,324,942	896,035	16,811
5	3,269,827	283,958	37,618
6	6,464	167	106
7	15,502,196	1,243,289	58,104
Distribution plant			
8	47,660	2,539	30
9	149,759	14,018	526
10	6,691,867	477,161	26,949
11	990,629	72,629	7,813
12	326,743	29,773	5,881
13	8,298	266	32
14	8,214,956	596,386	41,231
Local storage plant			
15	1,652	0	0
16	5,332	127	2,009
17	57,685	4,340	12,335
18	64,669	4,467	14,344
General plant			
19	31,364	956	137
20	367,759	26,742	14,615
21	166,636	50,907	20,417
22	226,238	23,559	7,426
23	1,643,207	244,096	38,377
24	2,435,204	346,260	80,972
25	4,565,554	1,637,178	98,202
26	33,221,659	4,036,648	327,359

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year and most closely approximating calendar year.

<sup>2</sup> Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

<sup>3</sup> Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

**TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1994 et 1995<sup>1</sup> - fin**

Other changes during 1995	Total December 31, 1995		N°
Autres variations en 1995	Total au 31 décembre		
thousand of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz - fin	
		Installations de transport	
160	230,884	Terrains, baux et droits fonciers	1
2,819	695,250	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
76	37,444	Autres structures et améliorations	3
178,771	12,382,937	Conduites principales	4
33,322	3,549,489	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
16	6,541	Autre matériel de transport	6
<b>215,164</b>	<b>16,902,545</b>	<b>Total, installations de transport</b>	<b>7</b>
		Installations de distribution	
-678	49,491	Terrains et droits fonciers	8
7	163,258	Structures et améliorations	9
7,097	7,149,176	Conduites principales et de service	10
-9	1,055,436	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
-444	350,191	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
13	8,545	Autres installations de distribution	13
<b>5,986</b>	<b>8,776,097</b>	<b>Total, installations de distribution</b>	<b>14</b>
		Installations locales de stockage	
0	1,652	Terrains et droits fonciers	15
-11	3,439	Structures et améliorations	16
0	49,690	Gazomètres et autre stockage de surface	17
<b>-11</b>	<b>54,781</b>	<b>Total, installations locales de stockage</b>	<b>18</b>
		Installations générales	
347	32,530	Terrains et droits fonciers	19
-3,531	376,355	Structures et améliorations	20
1,142	198,268	Matériel de transport	21
99	242,470	Outils et matériel lourd	22
-1,384	1,847,542	Autres installations générales	23
<b>-3,327</b>	<b>2,697,165</b>	<b>Total, installations générales</b>	<b>24</b>
-1,187,468	4,917,062	Installations diverses et autres installations <sup>3</sup>	25
<b>-998,912</b>	<b>35,932,036</b>	<b>TOTAL, TOUS LES SERVICES</b>	<b>26</b>

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.

<sup>2</sup> Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

<sup>3</sup> Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.



TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1995 and 1994<sup>1</sup>

Natural gas distribution systems				
Réseaux de distribution de gaz naturel				
		Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
		Est du Canada	Ouest du Canada	
No.		thousands of dollars - milliers de dollars		
	<b>Assets</b>			
	Current assets			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
	Canadian currency			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	9,753	-33,620	-23,867
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	2,585	399	2,984
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	1,882	1,882
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	1,500	-	1,500
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
	Special deposits			
10	Canadian	4,674	232	4,906
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	512,411	479,778	992,189
13	Interest and dividends receivable	-	-	-
14	Plant materials and operating supplies	61,851	27,264	89,115
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	85,578	33,306	118,884
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	479,993	72,911	552,904
17	<b>Total current assets</b>	<b>1,158,345</b>	<b>582,152</b>	<b>1,740,497</b>
	Investments			
18	Investments in affiliated companies	151,753	9,143	160,896
	Other investments			
19	Mortgages, long-term advances and notes	19,236	168,900	188,136
20	Other Canadian Investments	5	303	308
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	19,737	-	19,737
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	<b>Total investments</b>	<b>190,731</b>	<b>178,346</b>	<b>369,077</b>
	Plant, property and equipment			
24	<b>Total plant</b>	<b>8,994,927</b>	<b>5,528,466</b>	<b>14,523,393</b>
25	Less accumulated depreciation and amortization	2,216,719	1,226,927	3,443,646
26	<b>Net plant</b>	<b>6,778,208</b>	<b>4,301,539</b>	<b>11,079,747</b>
27	Deferred debits	366,756	93,691	460,447
28	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>8,494,040</b>	<b>5,155,728</b>	<b>13,649,768</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1995 et 1994<sup>1</sup>

Natural gas transport systems		Total natural gas utilities		N°
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel	1995	1994	
thousands of dollars - milliers de dollars				
			<b>Actif</b>	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
-25,143	-49,010	-10,309	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
-	2,984	714	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placements garantis	2
7,623	7,623	53,993	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	584	Billet à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	1,882	-	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
-	-	-	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	1,500	3,745	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
79	4,985	5,922	Au Canada	10
-	-	-	À l'étranger	11
761,049	1,753,238	1,704,673	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
-	-	3	Intérêt et dividendes à recevoir	13
171,318	260,433	261,816	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
112,354	231,238	197,639	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
130,428	683,332	831,716	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
<b>1,157,708</b>	<b>2,898,205</b>	<b>3,050,496</b>	<b>Total, disponibilités</b>	<b>17</b>
			Investissements	
2,929,033	3,089,929	2,972,326	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
-	188,136	182,670	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
82,518	82,826	91,468	Autres placements canadiens	20
55	19,792	20,833	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
<b>3,011,606</b>	<b>3,380,683</b>	<b>3,267,297</b>	<b>Total, investissements</b>	<b>23</b>
			Installations	
<b>21,408,643</b>	<b>35,932,036</b>	<b>33,160,446</b>	<b>Total des installations</b>	<b>24</b>
5,178,147	8,621,793	7,801,623	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
<b>16,230,496</b>	<b>27,310,243</b>	<b>25,358,823</b>	<b>Installations, total net</b>	<b>26</b>
287,563	748,010	715,116	Débts différés	27
<b>20,687,373</b>	<b>34,337,141</b>	<b>32,391,732</b>	<b>ACTIF, TOTAL</b>	<b>28</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Balance sheet of Gas Utilities, as of December 31, 1995 and 1994<sup>1</sup> - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			Total Canada
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada		
	Est du Canada	Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars				
	<b>Liabilities</b>			
	Current liabilities			
	Loans and notes payable			
1	Loans in chartered banks in Canadian currency	383,465	138,809	522,274
2	Other loans and notes payable	467,274	245,000	712,274
3	Accounts payable and accrued	372,780	227,973	600,753
4	Accounts payable - Affiliated companies	4,451	208,596	213,047
5	Interest and dividends payable and accrued	95,267	53,321	148,588
6	Taxes accrued	14,132	45,725	59,857
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7	Bonds, debentures and notes	161,763	44,731	206,494
8	Other long-term debt	-	26,846	26,846
9	Customers security deposits and other current liabilities	132,475	30,966	163,441
10	<b>Total current liabilities</b>	<b>1,631,607</b>	<b>1,021,967</b>	<b>2,653,574</b>
11	Deferred credits	16,199	59,312	75,511
12	Accumulated deferred income tax	327,632	22,351	349,983
13	Insurance and other reserves	6,335	1,532	7,867
	Long-term debt			
14	Bonds, debentures and notes	3,772,188	1,517,299	5,289,487
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	495	495
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	47,735	47,735
18	Other	116	3	119
19	Less company long-term debt owned	77,624	27,349	104,973
20	<b>Net total long-term debt</b>	<b>3,694,680</b>	<b>1,538,183</b>	<b>5,232,863</b>
21	Advances from affiliated companies	375	348,006	348,381
22	<b>Total long-term debt</b>	<b>3,695,055</b>	<b>1,886,189</b>	<b>5,581,244</b>
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
	Shareholders' equity			
24	Preferred stock	312,720	359,289	672,009
25	Common stock	770,233	711,743	1,481,976
26	Contributed surplus and contributions and grants	149,178	339,978	489,156
27	Retained earnings	1,576,883	753,021	2,329,904
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	8,198	347	8,545
29	<b>Total shareholders' equity</b>	<b>2,817,212</b>	<b>2,164,378</b>	<b>4,981,590</b>
30	<b>TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH</b>	<b>8,494,040</b>	<b>5,155,729</b>	<b>13,649,769</b>

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.



TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1995 et 1994<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems		Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel				N°
	1995	1994			
thousands of dollars - milliers de dollars					
			Passif		
			Exigibilités		
			Emprunts et effets à payer		
733,281	1,255,555	1,308,895	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne		1
7,795	720,069	614,005	Autres emprunts et effets à payer		2
591,395	1,192,148	1,325,225	Comptes payables et courus		3
62,968	276,015	284,359	Comptes payables - Filiales		4
295,829	444,417	404,223	Intérêt et dividendes payables et courus		5
33,805	93,662	90,317	Impôts courus		6
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société		
465,818	672,312	684,919	Bons, obligations et billets		7
90	26,936	29,838	Autres dettes à long terme		8
1,675	165,116	172,506	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités		9
2,192,656	4,846,230	4,914,287	Total, exigibilités		10
45,714	121,225	109,337	Crédits différés		11
219,645	569,628	621,846	Impôt sur le revenu, différé et accumulé		12
-	7,867	5,599	Assurances et autres réserves		13
			Dette à long terme		
9,866,938	15,156,425	13,724,970	Bons, obligations et billets		14
-	-	-	Hypothèques et conventions de vente		15
-	495	554	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction		16
503,070	550,805	609,481	Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction		17
592,656	592,775	386,878	Autres		18
63,425	168,398	136,164	Moins dette à long terme rachetée par la société		19
10,899,239	16,132,102	14,585,719	Total, dette à long terme nette		20
352,071	700,452	663,140	Avances des filiales		21
11,251,310	16,832,554	15,248,859	Total dette à long terme		22
-	-	-	Intérêts des actionnaires minoritaires des filiales		23
			Capital propre		
1,281,060	1,953,069	2,000,829	Actions privilégiées		24
4,061,764	5,543,740	5,201,596	Actions ordinaires		25
368,555	857,711	841,115	Surplus d'apport, contributions et subventions		26
1,246,959	3,576,863	3,404,755	Bénéfices non distribués		27
19,710	28,255	43,509	Excédent de la valeur estimative et immobilisations sur le coût déprécié		28
6,978,048	11,959,638	11,491,804	Total capital propre		29
20,687,373	34,337,142	32,391,732	TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE		30

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1995 and 1994<sup>1</sup>

		Natural gas distribution systems		
		Réseaux de distribution de gaz naturel		
		Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
		Est du Canada	Ouest du Canada	
No.		thousands of dollars - milliers de dollars		
	<b>Operating revenue accounts</b>			
	Sales			
1	Foreign	-	-	-
2	Canadian and other sales	4,431,486	2,138,504	6,569,990
3	Sales of products extracted from gas	0	451	451
4	Transportation and storage of gas and others	205,642	134,528	340,170
5	Other operating revenue	205,853	80,851	286,704
6	<b>Total operating revenue<sup>2</sup></b>	<b>4,842,981</b>	<b>2,354,334</b>	<b>7,197,315</b>
	<b>Operating expense accounts</b>			
	Gas supply			
7	Gas purchases	2,752,601	1,046,779	3,799,380
8	Exchange gas	-1,492	-1,048	-2,540
9	Gas withdrawn from underground storage	148,911	107,075	255,986
10	Gas delivered to underground storage (credit)	-43,675	-69,165	-112,840
11	Gas used (credit)	-4,734	-3,265	-7,999
12	<b>Total gas supply</b>	<b>2,851,611</b>	<b>1,080,376</b>	<b>3,931,987</b>
13	Exploration and development operations	27	6,667	6,694
14	Gathering of gas by others	-	3,636	3,636
15	Other gathering operations	-	9,564	9,564
16	Products extraction operation	-	479	479
17	Investments in foreign securities	-	111	111
18	Local storage operation	921	1,095	2,016
19	Underground storage operation	10,057	13,459	23,516
20	Transmission operation	3,807	58,889	62,696
21	Distribution operation	105,852	166,135	271,987
22	General Operation	167,687	20,272	187,959
23	Administrative and general expenses	330,673	185,439	516,112
24	Maintenance expenses	53,905	28,745	82,650
25	Depreciation	252,559	152,991	405,550
26	Amortization	86,979	14,925	101,904
27	Municipal and other taxes	75,345	128,246	203,591
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29	<b>Total purchases, operation and maintenance</b>	<b>3,939,423</b>	<b>1,871,029</b>	<b>5,810,452</b>
30	<b>Net revenue from operation</b>	<b>903,558</b>	<b>483,305</b>	<b>1,386,863</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1995 et 1994<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities				N°
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel				
	1995	1994			
thousands of dollars - milliers de dollars					
Comptes des revenus d'exploitation					
Ventes					
889,840	889,840	1,234,735	À l'étranger		1
737,818	7,307,808	8,186,946	Au Canada et autres ventes		2
-	451	347	Ventes de produits extraits du gaz		3
3,781,887	4,122,057	3,784,178	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers		4
39,655	326,359	304,681	Autres revenus d'exploitation		5
5,449,200	12,646,515	13,510,887	Total, revenus d'exploitation <sup>2</sup>		6
Comptes des frais d'exploitation					
Approvisionnement en gaz					
1,632,379	5,431,759	6,821,248	Achats de gaz		7
-	-2,540	215	Échanges de gaz		8
-	255,986	208,926	Gaz retiré des réservoirs souterrains		9
-	-112,840	-159,474	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)		10
-	-7,999	-8,742	Gaz utilisé (crédit)		11
1,632,379	5,564,366	6,862,173	Total, approvisionnement en gaz		12
-	6,694	5,085	Exploration et mise en valeur		13
-	3,636	4,050	Collecte de gaz par des tiers		14
19,910	29,474	22,891	Autres travaux de collecte		15
31,226	31,705	29,190	Extraction des produits		16
-	111	85	Fabrication de gaz		17
-	2,016	1,990	Stockage local		18
2,600	26,116	23,718	Stockage souterrain		19
993,338	1,056,034	1,038,617	Transport		20
0	271,987	233,100	Distribution		21
13,004	200,963	200,165	Exploitation générale		22
237,737	753,849	719,672	Frais généraux et d'administration		23
96,229	178,879	165,375	Frais d'entretien		24
517,316	922,866	849,461	Dépréciation		25
4,275	106,179	101,183	Amortissement		26
173,986	377,577	368,565	Taxes municipales et autres		27
-	-	-	Loyers des installations de gazoduc loués de tiers		28
3,722,000	9,532,452	10,625,320	Total, achats, exploitation et entretien		29
1,727,200	3,114,063	2,885,567	Revenus nets d'exploitation		30

Voir note(s) à la fin du tableau



TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1995 and 1994<sup>1</sup> - concluded

		Natural gas distribution systems		
		Réseaux de distribution de gaz naturel		
		Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
		Est du Canada	Ouest du Canada	
No.		thousands of dollars - milliers de dollars		
	<b>Other income</b>			
1	Revenue from other plant	-	-	-
2	Non-operating revenue	481	3,487	3,968
	Income from investments			
3	Dividends	6,372	-	6,372
4	Other	12,123	897	13,020
5	Income from affiliated companies	3,054	663	3,717
6	Income from sinking and other funds	3,372	-	3,372
7	Gain on foreign exchange	-	-	-
8	Other income	2,697	2,797	5,494
9	Extraordinary income	-	16,949	16,949
10	<b>Total other income</b>	<b>28,099</b>	<b>24,793</b>	<b>52,892</b>
11	<b>Other deduction</b>			
12				
13	Expenses of other plant	-	-	-
14	Non-operating expenses	-	3,514	3,514
15	Other interest	44,870	22,108	66,978
16	Interest during construction (credit)	-9,338	-2,885	-12,223
17	Loss on foreign exchange	-	49	49
18	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
	Other income deduction	6,445	1	6,446
19	Extraordinary income deductions	-	6,890	6,890
	<b>Total other deductions</b>	<b>41,977</b>	<b>29,677</b>	<b>71,654</b>
	<b>Fixed charges</b>			
20	Interest on long-term debt	376,235	118,698	494,933
21	Amortization of debt discount premium and expenses	3,455	2,293	5,748
22	Interest on amounts due affiliated companies	2,453	67,566	70,019
23	<b>Total fixed charges</b>	<b>382,143</b>	<b>188,557</b>	<b>570,700</b>
24	<b>Total net income before taxes</b>	<b>507,537</b>	<b>289,864</b>	<b>797,401</b>
	<b>Provision for income tax</b>			
25	Estimated income tax payable for the current period	67,054	91,219	158,273
26	Deferred income tax	70,467	-806	69,661
27	<b>Net income after taxes</b>	<b>370,016</b>	<b>199,451</b>	<b>569,467</b>

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>2</sup> Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to difference in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1995 et 1994<sup>1</sup> - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1995	1994		N°
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
78,147	78,147	40,977	Revenus des autres installations	1
-	3,968	3,859	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
19,373	25,745	52,451	Dividendes	3
6,624	19,644	-	Autres	4
79,300	83,017	51,394	Revenus provenant de filiales	5
-	3,372	3,687	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	-	Profit réalisé sur le change étranger	7
26,251	31,745	15,386	Autres revenus	8
-	16,949	7,926	Revenus extraordinaires	9
<b>209,695</b>	<b>262,587</b>	<b>175,680</b>	<b>Total, autres revenus</b>	<b>10</b>
			Autres déductions	11
				12
9,930	9,930	3,464	Dépenses des autres installations	13
10,169	13,683	10,852	Frais non attribuables à l'exploitation	14
7,446	74,424	65,228	Autre intérêt	15
-43,684	-55,907	-61,329	Intérêt durant la construction (crédit)	16
20,969	21,018	19,851	Perte sur le change étranger	17
-510	-510	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	18
11,604	18,050	13,043	Autres déductions du revenu	
-	6,890	-	Déductions du revenu extraordinaire	19
<b>15,924</b>	<b>87,578</b>	<b>51,109</b>	<b>Total, autres déductions</b>	
			Frais fixes	
1,066,334	1,561,267	1,410,156	Intérêt sur la dette à long terme	20
8,194	13,942	11,672	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
59,944	129,963	93,432	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
<b>1,134,472</b>	<b>1,705,172</b>	<b>1,515,260</b>	<b>Total, frais fixes</b>	<b>23</b>
<b>786,499</b>	<b>1,583,900</b>	<b>1,494,878</b>	<b>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</b>	<b>24</b>
			Provision pour impôt sur le revenu	
171,379	329,652	289,204	Impôt estimatif pour la période courante	25
-65,360	4,301	66,219	Impôt différé	26
<b>680,480</b>	<b>1,249,947</b>	<b>1,139,455</b>	<b>Revenu net après impôt</b>	<b>27</b>

<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

<sup>2</sup> Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe-lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs de gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".

TABLE 12. Statement of Changes in Financial Position, 1995-1993

TABLEAU 12. État des changements et situation financière, 1995- 1993

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseau de transport		
	1995	1994	1993	1995	1994	1993
millions of dollars - millions de dollars						
<b>Source of funds<sup>1</sup> - Source de fonds<sup>1</sup></b>						
From operations - Opérations	1,386.9	1,315.5	1,297.2	1,727.2	1,570.0	1,429.7
Other income - Autre revenus	52.9	40.0	42.7	209.7	135.8	714.1
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	359.7	375.1	260.5	460.5	397.9	406.5
<b>Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations</b>	<b>1,799.5</b>	<b>1,730.6</b>	<b>1,600.4</b>	<b>2,397.4</b>	<b>2,103.7</b>	<b>2,550.3</b>
External sources - Sources de provenance externe						
Long-term funds - Fonds à long terme	327.3	279.1	641.5	1,256.3	245.1	693.6
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	153.1	54.5	-132.9	142.7	-455.5	249.9
Deferred credits - Crédits différés	26.3	-89.6	-15.3	-64.4	-23.9	-34.4
<b>Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>2,306.2</b>	<b>1,974.6</b>	<b>2,093.7</b>	<b>3,732.0</b>	<b>1,869.4</b>	<b>3,459.4</b>
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,007.1	1,136.8	937.4	1,764.5	1,858.8	1,621.3
Deferred debits - Débits différés	133.2	50.5	-13.0	-100.3	69.6	-50.9
Investments - Investissements	3.9	159.4	-72.8	109.5	-1,265.6	-263.4
Dividends - Dividendes	486.4	262.0	443.7	591.4	585.1	455.5
Other deductions - Autres déductions	870.4	1,105.6	798.1	1,256.4	1,270.2	1,076.7
<b>Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>2,501.0</b>	<b>2,714.3</b>	<b>2,093.4</b>	<b>3,621.5</b>	<b>2,518.1</b>	<b>2,839.2</b>
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	-194.8	-739.7	0.3	110.5	-648.7	620.2
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	-718.3	-278.6	-575.3	-1,145.5	-496.8	-1,117.0
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	-913.1	-718.3	-278.6	-1,035.0	-1,145.5	-496.8

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.



TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1995

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1995

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management - Direction				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	158	6,347	45	1,816
Transmission - Transport	211	11,082	98	9,691
Distribution	1,121	28,115	2	137
Sales - Ventes	310	4,905	6	587
Administration	2,146	179,026	583	65,368
<b>Total</b>	<b>3,946</b>	<b>229,475</b>	<b>734</b>	<b>77,599</b>
<b>Wage earners - Salariés</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	125	3,471	385	2,106
Transmission - Transport	765	33,276	2,361	78,207
Distribution	5,804	169,102	16	662
Sales - Ventes	404	11,675	351	24,509
Administration	4,027	281,853	2,856	278,010
<b>Total</b>	<b>11,125</b>	<b>499,377</b>	<b>5,969</b>	<b>383,494</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>15,071</b>	<b>728,852</b>	<b>6,703</b>	<b>461,093</b>

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1994 and 1995

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
1994						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	-	-	428.8	8 405.4	154 782.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	248.6	1 962.9
3	Net new production	-	-	428.8	8 156.8	152 819.4
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	14 554.1
6	Net withdrawals	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	549.9	2 298.7
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	478.1	2 015.0
Processing plant and disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	85.1	15 561.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	126.0	4 861.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	16.4	739.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0
14	Total disposition	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	725.3	8 998.3
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	448.7
21	Alberta	-	-	-	-	17 640.6
22	Saskatchewan	-	-	-	1 657.5	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 523.1
24	Ontario	-	-	428.8	3 657.5	13 071.4
25	Quebec	-	-	-	-	5 627.0
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total Sales	-	-	428.8	5 315.0	38 310.8
29	Exports	-	-	-	102.6	64 517.4
30	Direct Sales <sup>2</sup>	-	-	-	372.5	6 256.2
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	1 551.1	9 185.2
32	Line pack fluctuation	-	-	-	2.2	23.4
33	Pipeline fuel	-	-	-	78.5	4 964.2
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	204.7	9.1
35	Total disposition of marketable gas	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1994 et 1995

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa at 15°C.							
<b>1994</b>							
<b>Gisement et usines de traitement</b>							
Approvisionnement:							
19 189.6	471.2	187.6	183 464.9	...	183 464.9	Production originale brute	1
164.7	1.2	2.3	2 379.7	...	2 379.7	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
19 024.9	470.0	185.3	181 085.2	...	181 085.2	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	14 554.1	...	14 554.1	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>19 024.9</b>	<b>470.0</b>	<b>185.3</b>	<b>166 531.1</b>	...	<b>166 531.1</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
Utilisation:							
372.0	-	-	3 220.6	...	3 220.6	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 493.1	...	2 493.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
1 686.6	77.5	7.7	17 418.8	...	17 418.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
491.8	18.6	5.7	5 503.2	...	5 503.2	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
238.0	-	-	961.0	...	961.0	Ajustements	12
16 712.5	373.9	171.9	138 856.4	...	138 856.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>19 024.9</b>	<b>470.0</b>	<b>185.3</b>	<b>166 531.1</b>	...	<b>166 531.1</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
Distribution de gaz							
Approvisionnement:							
<b>16 712.5</b>	<b>373.9</b>	<b>171.9</b>	<b>138 856.4</b>	...	<b>138 856.4</b>	<b>Total de gaz marchand</b>	<b>15</b>
1 532.6	-	-	11 256.2	-	11 256.2	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 038.4	1 038.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>18 245.1</b>	<b>373.9</b>	<b>171.9</b>	<b>150 112.6</b>	<b>1 038.4</b>	<b>151 151.0</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>19</b>
Utilisation:							
Ventes:							
3 798.2	373.9	50.4	4 671.2	36.2	4 707.4	Colombie-Britannique	20
824.5	-	-	18 465.1	-	18 465.1	Alberta	21
-	-	-	1 657.5	-	1 657.5	Saskatchewan	22
-	-	-	1 523.1	-	1 523.1	Manitoba	23
1 575.2	-	-	18 732.9	1 002.2	19 735.1	Ontario	24
-	-	-	5 627.0	-	5 627.0	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	121.5	121.5	-	121.5	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>6 197.9</b>	<b>373.9</b>	<b>171.9</b>	<b>50 798.3</b>	<b>1 038.4</b>	<b>51 836.7</b>	<b>Total des ventes</b>	<b>28</b>
6 783.0	-	-	71 403.0	-	71 403.0	Exportations	29
2 655.0	-	-	9 283.7	-	9 283.7	Ventes directes <sup>2</sup>	30
1 728.6	-	-	12 464.9	-	12 464.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.7	-	-	21.9	-	21.9	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
456.5	-	-	5 499.2	-	5 499.2	Gaz consommé dans le réseau	33
427.8	-	-	641.6	-	641.6	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>18 245.1</b>	<b>373.9</b>	<b>171.9</b>	<b>150 112.6</b>	<b>1 038.4</b>	<b>151 151.0</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

Voir note(s) à la fin de ce tableau.



TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1994 and 1995 - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
1995						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	-	-	456.3	8701.0p	161 064.6
2	Less field flared and waste	-	-	-	322.7p	1 980.4
3	Net new production	-	-	456.3	8378.3p	159 084.2
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 891.4
6	Net withdrawals	-	-	456.3	8378.3p	145 192.8
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	604.3p	2 397.9
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	525.7p	2 457.8
Processing plant and disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	96.0p	15 691.8
10	Other disposition and uses	-	-	-	128.0p	4 961.2
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	28.4p	2 224.3
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	456.3	6 995.9	121 908.4
14	Total disposition			456.3	8 378.3	145 192.8
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	-	456.3	6 995.9	121 908.4
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	847.7	11 879.6
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	453.3
21	Alberta	-	-	-	-	18 545.8
22	Saskatchewan	-	-	-	1 681.6	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 602.2
24	Ontario	-	-	456.3	4 012.1	12 323.3
25	Quebec	-	-	-	-	5 951.9
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total Sales	-	-	456.3	5 693.7	38 876.5
29	Exports	-	-	-	223.3	70 515.9
30	Direct Sales <sup>2</sup>	-	-	-	421.7	8 194.6
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	646.9	9 995.6
32	Line pack fluctuation	-	-	-	12.3	81.5
33	Pipeline fuel	-	-	-	112.9	5 488.1
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	732.8	635.8
35	Total disposition of marketable gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.<sup>2</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.**Note:** This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1994 et 1995 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.							
<b>1995</b>							
<b>Gisement et usines de traitement</b>							
Approvisionnement:							
21 936.2	442.8	195.8	192 796.7	...	192 796.7	Production originale brute	1
224.7	1.2	1.9	2 530.9	...	2 530.9	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
21 711.5	441.6	193.9	190 265.8	...	190 265.8	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 891.4	...	13 891.4	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>21 711.5</b>	<b>441.6</b>	<b>193.9</b>	<b>176 374.4</b>	<b>...</b>	<b>176 374.4</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
Utilisation:							
360.2	-	-	3 362.4	...	3 362.4	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
13.0	-	-	2 996.5	...	2 996.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
1 882.9	72.4	8.2	17 751.3	...	17 751.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
807.4	24.2	6.2	5 927.0	...	5 927.0	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
330.5	-	-	1 865.4	...	1 865.4	Ajustements	12
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	...	148 202.6	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>21 711.5</b>	<b>441.6</b>	<b>193.9</b>	<b>176 374.4</b>	<b>...</b>	<b>176 374.4</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
Distribution de gaz							
Approvisionnement:							
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	-	148 202.6	Total de gaz marchand	15
1 584.2	-	-	14 311.5	-	14 311.5	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	674.4	674.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>19 901.7</b>	<b>345.0</b>	<b>179.5</b>	<b>162 514.1</b>	<b>674.4</b>	<b>163 188.5</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>19</b>
Utilisation:							
Ventes:							
3 828.0	345.0	52.3	4 678.6	15.4	4 694.0	Colombie-Britannique	20
819.8	-	-	19 365.6	-	19 365.6	Alberta	21
-	-	-	1 681.6	-	1 681.6	Saskatchewan	22
-	-	-	1 602.2	-	1 602.2	Manitoba	23
1 205.1	-	-	17 996.8	659.0	18 655.8	Ontario	24
-	-	-	5 951.9	-	5 951.9	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	127.2	127.2	-	127.2	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>5 852.9</b>	<b>345.0</b>	<b>179.5</b>	<b>51 403.9</b>	<b>674.4</b>	<b>52 078.3</b>	<b>Total des ventes</b>	<b>28</b>
8 410.5	-	-	79 149.7	-	79 149.7	Exportations	29
3 030.4	-	-	11 646.7	-	11 646.7	Ventes directes <sup>2</sup>	30
2 412.4	-	-	13 054.9	-	13 054.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
10.2	-	-	104.0	-	104.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
518.1	-	-	6 119.1	-	6 119.1	Gaz consommé dans le réseau	33
332.8	-	-	1 035.8	-	1 035.8	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>19 901.7</b>	<b>345.0</b>	<b>179.5</b>	<b>162 514.1</b>	<b>674.4</b>	<b>163 188.5</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

<sup>1</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>2</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

**Nota:** En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921 et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611)).





## Data Quality and Methodology

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (SICs 4611 and 4921 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report *Gas Utilities* (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtainment of a response rate of

## Qualité des données et méthodologie

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue. La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle *Services de gaz* (no. 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et distribution de gaz naturel au Canada. Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraî-

very close to 100%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

neraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.



## Glossary of Terms

### Gas

**Natural.** A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

**Net production withdrawals.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

**Marketable production.** The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

**Liquefied natural (LNG).** Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

**Liquefied petroleum (LPG).** A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

### Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

### Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

**Residential service.** Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

## Terminologie

### Gaz

**Gaz naturel:** Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

**Prélèvements nets de production:** La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

**Production commercialisable:** La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

**Gaz naturel liquéfié (GNL):** Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à  $-259^{\circ}\text{F}$  et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possibles. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

**Gaz de pétrole liquéfié (GPL):** Gaz composé de certaines hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

### Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

### Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

**Service domestique:** Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.



**Commercial service.** Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

**Industrial service.** Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

## Systems

**Gathering.** A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

**Transmission.** Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

**Distribution.** A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

## One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

## Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

## Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to

**Service commercial:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

**Service industriel:** Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

## Réseaux

**Réseau de collecte:** Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

**Réseau de transport:** Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

**Réseau de distribution:** Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

## Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

## Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

## Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les

meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

#### **Line Pack Fluctuation**

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

#### **Cubic Metres-kilometres**

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

#### **Firm Service**

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

#### **Interruptible Service**

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

#### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

#### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

#### **Debt/Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Variable Costs/Total Revenue**

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

#### **Variations du volume de gaz dans les réseaux**

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

#### **Mètres cubes-kilomètres**

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

#### **Service continu**

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

#### **Service qui peut être interrompu**

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service continu et à celles des usagers prioritaires.

#### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dette/capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Frais variables/revenus totaux**

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.



### **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

### **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

### **Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

### **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

### **Source of Funds**

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

### **Disposition of Funds**

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

### **Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

### **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

### **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

### **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

### **Source des fonds**

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme - Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

### **Emploi des fonds**

Acquisition des immobilisations - Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.





**METHOD OF PAYMENT:**



**Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6**



**PHONE**  
1-800-267-6677



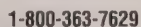
**FAX**  
**1-800-889-9734**

Charge to Visa or Mastercard.  
Outside Canada and the U.S.,  
and in the Ottawa area call  
(613) 951-7277. Please do  
not send confirmation.

Visa, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



(Please print)



## Telecommunication Device for the Hearing Impaired

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard


Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature \_\_\_\_\_

☐ Payment enclosed \$

 **Purchase  
Order Number** \_\_\_\_\_  
(Please enclose)

Authorized Signature

PF 093238

# Canada





# Don't let this happen to you!

**I**magine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

**...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!**

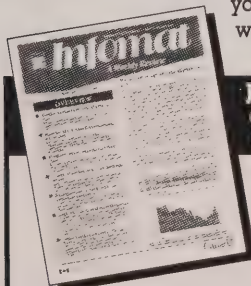
If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... **Infomat** is for you.

**Infomat** is your fastest and easiest way to keep on top of important Canadian economic and social trends. Since it comes to you weekly – not daily – issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- ✓ price indexes
- ✓ manufacturing shipments and orders
- ✓ imports and exports
- ✓ labour market conditions, and
- ✓ dozens of key social and economic indicators!

And because **Infomat** is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

**Infomat** is specially designed and written for you – a busy manager with no time to waste!



**Join the confident, successful decision-makers in the country and subscribe to Infomat today!**

**Infomat** (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$140\* per year in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$196 in other countries. Also available by Fax Service: 50 issues for \$600\* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard.

OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) \*plus GST and applicable PST

# Ne vous laissez pas dépasser par les événements!

**I**maginez que vous devez prendre une décision de gestion très importante. Vous vous faites du mauvais sang pendant quelques jours à évaluer vos options. Vous examinez les données disponibles. Vous vous décidez enfin...

**... pour vous rendre compte trop tard que vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!**

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez...

**Infomat** est pour vous.

**Infomat** est la façon la plus rapide et la plus facile de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire – non d'un quotidien – vous aurez le temps de le lire. Et dans une seule et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- ✓ indices de prix
- ✓ livraisons et commandes des fabricants
- ✓ importations et exportations
- ✓ situation du marché du travail, et des
- ✓ dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

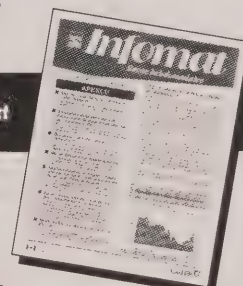
Et comme **Infomat** est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

**Infomat** est conçu et rédigé pour des gens comme vous – des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

**Faites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à Infomat aujourd'hui même!**

**Infomat** (n° 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 \$\* par année au Canada, 168 \$ US aux États-Unis et 196 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie : 50 numéros pour 600 \$\* au Canada, 600 \$ US aux États-Unis et 600 \$ US dans les autres pays.

Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU 1-800-267-6677 ou PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) \*plus la TPS et la TVP en vigueur





# Canada: A Portrait

## A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



### From the important to the whimsical...

**Canada: A Portrait** presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

### The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

### Share the **Canada: A Portrait** experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

**Canada: A Portrait** is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

# Un portrait du Canada

## Un voyage mémorable à travers le Canada

**Un portrait du Canada** captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

### De l'important au fantaisiste...

**Un portrait du Canada** vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

### Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font de **Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

**Un portrait du Canada** est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.



Catalogue no. 57-205-XPB

# Gas Utilities

Transport and  
Distribution Systems

1996

N° 57-205-XPB au catalogue

# Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1996



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-205-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-205-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Gas Utilities

SIC 4611-4921

1996

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Services de gaz

CTI 4611-4921

1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

November 1997

Catalogue no. 57-205-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0527-5318

Ottawa

---

## Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1997

N° 57-205-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 0527-5318

Ottawa

---

## Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
  - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
  - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

## Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques  
(titre français du système de classification industrielle de 1970)

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Highlights</b>	5
<b>Map :</b> Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1996	8
<b>For Further Reading</b>	9
<b>Text Table :</b> I. Selected Statistics	10
<b>Table :</b>	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1996	12
2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1995 and 1996	14
3. Exports to and Imports from the United States, 1996 and 1995	16
4. Pipeline Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1996	17
5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1989-1996	19
6. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1996	21
7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1996 and 1995	22
8. Income Statement of Gas Utilities, 1996 and 1995	24
9. Statement of Changes in Financial Position, 1996-1994	26
10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1996	27
11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996	28
<b>Data Quality and Methodology</b>	32
<b>Glossary of Terms</b>	34

## **TABLE DES MATRÈRES**

<b>Faits saillants</b>
<b>Carte :</b> Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1996
<b>Lectures Suggérées</b>
<b>Tableau :</b> I. Statistiques choisies
<b>Tableau:</b>
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1996
2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1995 et 1996
3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1996 et 1995
4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1996
5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1989-1996
6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1996
7. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1996 et 1995
8. État du revenu des services de gaz, 1996 et 1995
9. État des changements et situation financière, 1996-1994
10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1996
11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1995 et 1996
<b>Qualité des données et méthodologie</b>
<b>Terminologie</b>





## HIGHLIGHTS

### Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 54 550.5 million cubic metres during 1996, up 5.0% from the 51 955.9 million cubic metres sold in 1995. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales increased 4.1% to \$7,393.5 million from \$7,100.1 million. The average number of natural gas customers at year-end increased to 4,599,952 from 4,476,042. Sales per customer increased slightly to 11.9 thousand cubic metres from 11.6 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.36 and average revenue per customer was \$1,607.30.

Sales per residential customer increased 290 cubic metres to 4 242 cubic metres; revenue per customer increased \$25.04 to \$792.70 and revenue per 10 cubic metres decreased 7¢ to \$1.87. Commercial sales per customer increased 1,379 cubic metres to 26 938 cubic metres. Revenue per customer increased \$39.96 to \$4,170.07 and revenue per 10 cubic metres decreased 7¢ to \$1.55. Sales per industrial customer increased 277 914 cubic metres to 1 519 061 cubic metres. Revenue per customer increased \$26,407.31 to \$135,359.24 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to \$0.89.

Sales of natural gas to the residential sector increased to 17 466.4 million cubic metres from 15 820.3 million cubic metres in 1995. The largest sales volume was in Ontario (47.3%) followed by Alberta (24.6%), British Columbia (12.8%), Saskatchewan (6.7%), Manitoba (4.4%) and Quebec (4.2%). Sales for commercial use increased to 12 558.3 million cubic metres from 11 582.0 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (39.9%), followed by Alberta (20.4%), British Columbia (13.7%) Quebec (13.3%), Manitoba (6.5%) and Saskatchewan (6.2%). Sales for industrial use decreased to 24 525.7 million cubic metres from 24 553.6 million cubic metres, Alberta accounting for 57.6% followed by Ontario (22.2%), Quebec (15.7%), British Columbia (3.8 %) and Manitoba (0.6%) and Saskatchewan (0.1%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 7 525.9 million cubic metres were sold. This was a decrease of 1.0% from the peak sales of 7 602.5 million cubic metres in January of 1995.

## FAITS SAILLANTS

### Ventes

En 1996, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 5,0% pour totaliser 54 550,5 millions de mètres cubes, comparativement à 51 955,9 millions de mètres cubes en 1995. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont augmenté de 4,1% pour atteindre 7 393,5\$ millions, comparativement à 7 100,1\$ millions en 1995. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,599,952 à la fin de l'année, étant passé de 4,476,042. Les ventes par client ont augmenté légèrement étant passées de 11,6 milliers de mètres cubes à 11,9 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,36\$ et les recettes moyennes par client ont été de 1 607,30\$.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 290 mètres cubes à 4 242 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 25,04\$ pour passer à 792,70\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,87\$, une baisse de 7¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 1 379 à 26 938 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 39,96\$ pour un total de 4 170,07\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,55\$, soit une baisse de 7¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 277 914 mètres cubes, pour atteindre 1 519 061 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 26 407,31\$ pour un total de 135 359,24\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 0,89\$, soit une hausse de 1¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 15 820,3 millions de mètres cubes en 1995 à 17 466,4 millions de mètres cubes en 1996. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47,3%). Venaient ensuite l'Alberta (24,6%), la Colombie-Britannique (12,8%), la Saskatchewan (6,7%), le Manitoba (4,4%), le Québec (4,2%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 12 558,3 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 582,0 millions de mètres cubes en 1995. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39,9%), suivie de l'Alberta (20,4%), de la Colombie-Britannique (13,7%), du Québec (13,3%), du Manitoba (6,5%) et la Saskatchewan (6,2%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 525,7 millions de mètres cubes comparativement aux 24 553,6 millions de mètres cubes vendus en 1995, 57,6% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 22,2%, 15,7% au Québec, 3,8% en Colombie-Britannique, 0,6% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 7 525,9 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 1,0% par rapport au sommet de janvier 1995 durant lequel les ventes avaient été de 7 602,5 millions de mètres cubes.



## Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 153 446.8 million cubic metres, up 3.6% over the 148 075.2 million cubic metres in 1995. Imports increased to 1 217.6 million cubic metres from 674.5 million cubic metres in 1995.

During 1996, receipts from storage during the year amounted to 13 979.3 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 14 182.4 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 194 600.9 million cubic metres. Of this, 153 578.3 million metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or has processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

## Exports

Exports during 1996 amounted to 80 117.0 million cubic metres, up 1.2% from the 79 149.7 million cubic metres in 1995. Pipeline load factors for natural gas exports averaged 89% in 1996. Exports are expected to remain stagnant until the completion of pipeline expansions to the United States expected within the next two years. Canada currently exports over 52% of the total marketable production of natural gas to the United States. Value of exports increased in 1996 to \$7,432.9 millions of dollars from \$5,663.4 millions of dollars in 1995, primarily as a result of strengthening gas prices.

## Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 246 576 billion cubic metre-kilometres or 175 484 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 219 523.1 kilometres. Natural gas transport systems operated 57 642.4 kilometres.

## Technical

Natural gas utilities operated 292 compressor stations. Installed compressor power increased to 4 008 131 kilowatts.

## Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 153 446,8 millions de mètres cubes, en hausse de 3,6% par rapport aux 148 075,2 millions de mètres cubes enregistrés en 1995. Les importations ont augmenté de 674,5 millions de mètres cubes à 1 217,6 millions de mètres cubes en 1996.

En 1996, le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 13 979,3 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 14 182,4 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 194 600,9 millions de mètres cubes. De cette quantité, 153 578,3 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

## Exportations

En 1996, les exportations ont atteint 80 117,0 millions de mètres cubes, une augmentation de 1,2% comparativement à 79 149,7 millions de mètres cubes en 1995. En 1996, la valeur des exportations était de 7 432,9\$ millions, en hausse par rapport aux 5 663,4\$ millions enregistrés en 1995. Les facteurs de capacité des pipelines pour les exportations de gaz naturel se situaient en moyenne à 89% en 1996. Les exportations demeureront stables pour les deux prochaines années et ce jusqu'à la fin de l'expansion des pipelines vers les États-Unis. Le Canada exporte présentement plus de 52% du total de sa production marchande de gaz naturel vers les États-Unis.

## Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 246 576 milliards de mètres cubes kilomètres soit 175 484 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 219 523,1 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 57 642,4 kilomètres.

## Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 292 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 4 008 131 kilowatts.



## Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1996 was \$37,880.0 million, (58.5% in the transport sector and 41.5% in the distribution sector). Accumulated depreciation and amortization amounted to \$9,482.3 million or 25.0% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,100.8 million and current liabilities \$4,659.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,642.4 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,659.1 million and for transport systems \$1,983.3 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 47.1% compared with 47.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 14.2%. The average interest rate paid during the year was 9.6%. Depreciation for the year was \$1,141.2 million or 3.0% of average plant in service.

During 1996 natural gas distribution systems generated \$3,490.4 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$3,462.4 million, resulting in a net increase of \$28.0 million in working capital balance. Transport systems used \$3,929.7 million working capital - \$4,291.6 million generated during the year, the remaining \$361.8 million to the working capital balance.

## Employees

Employees in the gas utilities totalled 21,311 and their earnings were \$1,174.9 million in 1995. In the previous year, employees totalled 21,774, while their earnings were \$1,189.9 million.

## Situation financière

À la fin de 1996, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 37 880,0\$ millions, avec 58,5% dans le secteur du transport et 41,5% dans le secteur de la distribution. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 9 482,3\$ millions ou 25,0% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 3 100,8\$ millions et le total des exigibilités 4 659,0\$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 8 642,4\$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 6 659,1\$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 1 983,3\$ millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1996, 47,1% comparativement à 47,7% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 14,2%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9,6%. La dépréciation pour l'année était de 1 141,2\$ millions, soit 3,0% de la valeur moyenne des installations en service.

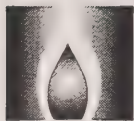
Au cours de 1996, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 3 490,4\$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 3 462,4\$ millions, ce qui a amené une diminution de 28,0\$ millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 3 929,7\$ millions ont été utilisés et 361,8\$ millions ont été placés au solde de fonds de roulement.

## Employés

En 1996, les 21,311 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 174,9\$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 21,774 et leurs gains totaux de 1 189,9\$ millions.

# Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1996

## Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1996



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.  
En conjonction avec le tableau 4 ; tous les volumes sont en millions de mètres cubes

Receipts of marketable gas  
Arrivages de gaz marchand

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Volume II	57-202
Electric Power Statistics, Volume I	57-204
Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Volume III	57-206
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Transport du pétrole par pipelines
Statistiques de l'énergie électrique, Volume II
Statistiques de l'énergie électrique, Volume I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Volume III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1-800-267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7227 ou par (613) 951-1584 ou par Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>A. Commodity - Produits</b>						
	millions of cubic metres - millions de mètres cubes					
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	129 596.1	143 205.2	155 030.4	166 531.1	176 374.4	182 005.0
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	105 243.7	116 561.1	128 816.5	138 856.4	148 202.6	153 578.3
Domestic sales <sup>1</sup> - Ventes intérieures <sup>1</sup>	54 670.9	56 865.8	59 689.3	61 120.4	63 602.5	67 095.6
Pipeline exports - Exportation par pipelines	47 687.8	57 897.2	63 016.5	71 403.0	79 149.7	80 117.0
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
	kilometres - kilomètres					
Pipeline distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>2</sup> - Collecte <sup>2</sup>	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 284.4	7 556.9	7 648.4
Transmission - Transport	66 625.2	69 918.0	71 260.7	74 048.7	75 820.8	76 765.7
Distribution - Distribution	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5	192 751.5
	number - nombre					
Compressor stations - Postes compresseurs	256	259	365	270	279	292
	kilowatts					
Compressor stations - Postes compresseurs	2 827 652	3 387 231	3 512 874	3 698 343	3 902 775	4 008 131
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
	millions of dollars - millions de dollars					
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,276.1	11,599.2	12,645.7	12,646.5	12,646.5	13,499.1
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	9,000.8	9,184.3	9,918.8	9,532.5	9,532.5	10,044.3
Net income - Revenu net	-244.1	972.7	1,634.8	1,249.9	1,249.9	1,465.3
Property account - Compte de propriété	25,373.8	27,606.2	30,164.9	35,932.0	35,932.0	37,880.0
Long-term debt - Dette à long terme	13,006.9	13,389.5	14,724.6	16,832.6	16,832.6	18,368.9
	per cent - pourcentage					
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	10.9	10.5	9.9	9.9	10.1	9.6
Debt / capital - Dette / capital	65.2	64.0	62.6	64.5	65.2	63.6
Debt / equity - Dette / capital propre	187.0	178.0	168.0	182.0	187.1	174.9
Profit margin - Marge bénéficiaire	-2.2	8.3	13.0	8.2	9.9	10.9
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	-0.1	3.3	5.2	3.5	3.6	3.9
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	-3.0	13.4	21.1	12.4	16.7	23.1
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	0.7 :1	0.6 :1	0.8 :1	0.6 :1	0.6 :1	0.7 :1

<sup>1</sup> Includes direct, non-utility sales.<sup>1</sup> Incluant les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

## Statistical Tables

## Tableaux statistiques

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1996

		Customers as at December 31, 1996	Average number of customers during 1996	Gas sold <sup>1</sup>	Revenue <sup>1</sup>	Sales per customer <sup>2</sup>
		Clients au 31 décembre 1996	Nombre moyen de clients en 1996	Gaz vendu <sup>1</sup>	Recettes <sup>1</sup>	Ventes par client <sup>2</sup>
No.		number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
				milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
SALES OF NATURAL GAS						
Residential						
1	New Brunswick	-	-	-	-	-
2	Quebec	130,397	130,095	728 439	212,802	5 599.3
3	Ontario	2,137,483	2,083,295	8 253 999	1,722,231	3 962.0
4	Manitoba	215,524	213,429	776 843	152,398	3 639.8
5	Saskatchewan	261,026	261,680	1 172 057	185,582	4 479.0
6	Alberta	749,533	740,437	4 297 511	533,160	5 804.0
7	British Columbia	702,265	688,670	2 237 573	457,834	3 249.1
8	Canada	4,196,228	4,117,605	17 466 422	3,264,007	4 241.9
Commercial						
9	New Brunswick	-	-	-	-	-
10	Quebec	40,093	38,804	1 675 953	380,138	43 189.8
11	Ontario	250,178	216,311	5 008 794	818,482	23 155.5
12	Manitoba	22,680	22,326	821 756	106,208	36 807.5
13	Saskatchewan	34,726	33,673	766 857	100,884	22 773.4
14	Alberta	70,984	70,784	2 561 264	246,040	36 184.3
15	British Columbia	85,510	84,304	1 723 717	292,341	20 446.5
16	Canada	504,171	466,202	12 558 341	1,944,093	26 937.6
Industrial						
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	1,994	1,970	3 845 338	487,756	1 951 783.1
19	Ontario	13,091	13,003	5 464 297	651,570	420 244.3
20	Manitoba	136	142	139 724	15,140	985 128.1
21	Saskatchewan	45	45	8 879	896	197 677.2
22	Alberta	551	548	14 145 659	967,606	25 809 321.6
23	British Columbia	559	438	921 850	62,452	2 106 283.3
24	Canada	16,376	16,145	24 525 747	2,185,420	1 519 061.0
Total						
25	New Brunswick	-	-	-	-	-
26	Quebec	172,484	170,869	6 249 730	1,080,696	36 576.1
27	Ontario	2,400,752	2,312,608	18 727 090	3,192,283	8 097.8
28	Manitoba	238,340	235,897	1 738 323	273,746	7 369.0
29	Saskatchewan	295,797	295,398	1 947 793	287,362	6 593.8
30	Alberta	821,068	811,769	21 004 434	1,746,806	25 874.9
31	British Columbia	788,334	773,411	4 883 140	812,627	6 313.8
32	Canada	4,716,775	4,599,952	54 550 510	7,393,520	11 858.9

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.<sup>2</sup> Averages calculated on average number of customers.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.



TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1996

Revenue per customer <sup>2</sup>	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction <sup>3</sup>	New customers from conversions <sup>3</sup>		N°
Recettes par client <sup>2</sup>	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions neuves) <sup>3</sup>	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) <sup>3</sup>		
dollar		thousands - milliers			
VENTES DE GAZ NATUREL					
<i>Domestiques</i>					
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	1
1,635.75	2.92	...	...	Québec	2
826.69	2.09	...	...	Ontario	3
714.04	1.96	...	...	Manitoba	4
709.19	1.58	...	...	Saskatchewan	5
720.06	1.24	...	...	Alberta	6
664.81	2.05	...	...	Colombia-Britannique	7
<b>792.70</b>	<b>1.87</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>8</b>
<i>Commerciales</i>					
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	9
9,796.28	2.27	...	...	Québec	10
3,783.82	1.63	...	...	Ontario	11
4,757.20	1.29	...	...	Manitoba	12
2,995.96	1.32	...	...	Saskatchewan	13
3,475.93	0.96	...	...	Alberta	14
3,467.71	1.70	...	...	Colombia-Britannique	15
<b>4,170.07</b>	<b>1.55</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>16</b>
<i>Industrielles</i>					
-	-	...	...	Nouveau-Brunswick	17
247,570.93	1.27	...	...	Québec	18
50,110.49	1.19	...	...	Ontario	19
106,745.01	1.08	...	...	Manitoba	20
19,948.05	1.01	...	...	Saskatchewan	21
1,765,435.91	0.68	...	...	Alberta	22
142,693.07	0.68	...	...	Colombia-Britannique	23
<b>135,359.24</b>	<b>0.89</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>Canada</b>	<b>24</b>
<i>Total</i>					
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
6,324.70	1.73	0.4	0.1	Québec	26
1,380.38	1.70	33.0	42.2	Ontario	27
1,160.45	1.57	1.7	1.1	Manitoba	28
972.79	1.48	1.4	1.3	Saskatchewan	29
2,151.85	0.83	12.6	-	Alberta	30
1,050.71	1.66	15.1	9.8	Colombia-Britannique	31
<b>1,607.30</b>	<b>1.36</b>	<b>64.2</b>	<b>54.5</b>	<b>Canada</b>	<b>32</b>

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen de clients.<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

TABLE 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1995 and 1996

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1995					
RECEIPTS					
1	Total marketable gas	-	-	456 328	-
2	Imports	-	-	659 003	-
3	Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-
4	Total net receipts	-	-	1 115 331	-
5	Received from storage	-	-	10 750 476	-
6	Total supply of gas utilities	-	-	11 865 807	-
7	Transfers from other provinces	-	7 004 544	48 239 484	62 258 546
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546
DISPOSITION					
Sales:					
9	Residential	-	686 450	7 624 429	705 389
10	Commercial	-	1 592 920	4 782 539	759 981
11	Industrial	-	3 672 354	6 253 945	136 895
12	Total Sales	-	5 951 724	18 660 913	1 602 265
13	Exports	-	997 454	18 246 017	11 439 889
14	Direct sales <sup>2</sup>	-	44 516	5 489 120	293 774
15	Total net deliveries	-	6 993 694	42 396 050	13 335 928
16	Delivered to storage	-	-	8 894 350	-
17	Line pack fluctuation	-	-	121	- 1 015
18	Gas used in system	-	12 299	2 037 291	668 680
19	Line losses and unaccounted for	-	- 1 449	- 227 065	15 469
20	Total demand on gas utilities	-	7 004 544	53 100 747	14 019 062
21	Transfers to other provinces	-	-	7 004 544	48 239 484
22	TOTAL DISPOSITION	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546
1996					
RECEIPTS					
1	Total marketable gas	-	-	306 903	-
2	Imports	-	-	1 177 303	-
3	Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-
4	Total net receipts	-	-	1 484 206	-
5	Received from storage	-	-	9 821 152	-
6	Total supply of gas utilities	-	-	11 305 358	-
7	Transfers from other provinces	-	7 245 129	49 322 099	64 307 557
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 245 129	60 627 457	64 307 557
DISPOSITION					
Sales:					
9	Residential	-	728 439	8 253 999	776 843
10	Commercial	-	1 675 953	5 008 794	821 756
11	Industrial	-	3 845 338	5 464 297	139 724
12	Total Sales	-	6 249 730	18 727 090	1 738 323
13	Exports	-	950 474	18 082 292	12 192 031
14	Direct sales <sup>2</sup>	-	42 531	6 526 130	290 068
15	Total net deliveries	-	7 242 735	43 335 512	14 220 422
16	Delivered to storage	-	-	9 090 882	-
17	Line pack fluctuation	-	-	6 421	- 255
18	Gas used in system	-	9 329	2 166 870	666 706
19	Line losses and unaccounted for	-	- 6 935	- 1 217 357	98 585
20	Total demand on gas utilities	-	7 245 129	53 382 328	14 985 458
21	Transfers to other provinces	-	-	7 245 129	49 322 099
22	TOTAL DISPOSITION	-	7 245 129	60 627 457	64 307 557

<sup>1</sup> Includes peak shavings and enrichment.<sup>2</sup> Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1995 et 1996

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					1995
					ARRIVAGES
6 995 982	121 908 277	18 714 662	148 075 249	Total du gaz commercialisable	1
-	-	15 449	674 452	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
6 995 982	121 908 277	18 730 111	148 749 701	Total des arrivages nets	4
847 757	1 129 320	1 584 325	14 311 878	Gaz provenant des stocks	5
7 843 739	123 037 597	20 314 436	163 061 579	Total des approvisionnements de gaz	6
77 439 346	2 024 811	24 437 317	...	Transferts des autres provinces	7
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
					UTILISATION
					Ventes:
1 016 312	3 813 201	1 974 504	15 820 285	Domestiques	9
640 761	2 284 520	1 521 271	11 581 992	Commerciales	10
24 365	13 267 735	1 198 314	24 553 608	Industrielles	11
1 681 438	19 365 456	4 694 089	51 955 885	Total des ventes	12
15 804 215	593 495	32 068 609	79 149 679	Exportations	13
2 788 798	-	3 030 420	11 646 628	Ventes directes <sup>2</sup>	14
20 274 451	19 958 951	39 793 118	142 752 192	Total des livraisons nettes	15
656 615	1 086 574	2 412 354	13 049 893	Livraisons à l'entrepôt	16
4 376	52 242	48 264	103 988	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 335 757	1 363 848	701 406	6 119 281	Gaz consommé dans les réseaux	18
753 340	724 130	- 228 200	1 036 225	Fuites et autres pertes	19
23 024 539	23 185 745	42 726 942	163 061 579	Total de la demande pour les services de gaz	20
62 258 546	101 876 663	2 024 811	...	Transferts aux autres provinces	21
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	TOTAL DE L'UTILISATION	22
					1996
					ARRIVAGES
6 367 997	127 902 985	18 868 918	153 446 803	Total du gaz commercialisable	1
-	-	40 263	1 217 566	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
6 367 997	127 902 985	18 909 181	154 664 369	Total des arrivages nets	4
1 014 970	1 083 376	2 059 779	13 979 277	Gaz provenant des stocks	5
7 382 967	128 986 361	20 968 960	168 643 646	Total des approvisionnements de gaz	6
80 673 690	2 019 627	25 137 947	...	Transferts des autres provinces	7
88 056 657	131 005 988	46 106 907	168 643 646	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
					UTILISATION
					Ventes:
1 172 057	4 297 511	2 237 573	17 466 422	Domestiques	9
766 857	2 561 264	1 723 717	12 558 341	Commerciales	10
8 879	14 145 659	921 850	24 525 747	Industrielles	11
1 947 793	21 004 434	4 883 140	54 550 510	Total des ventes	12
15 657 736	548 082	32 686 380	80 116 995	Exportations	13
2 805 284	-	2 881 049	12 545 062	Ventes directes <sup>2</sup>	14
20 410 813	21 552 516	40 450 569	147 212 567	Total des livraisons nettes	15
1 180 179	1 166 349	2 744 985	14 182 395	Livraisons à l'entrepôt	16
- 5 587	- 8 246	13 787	6 120	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 317 776	1 420 915	763 211	6 344 807	Gaz consommé dans les réseaux	18
845 919	1 062 817	114 728	897 757	Fuites et autres pertes	19
23 749 100	25 194 351	44 087 280	168 643 646	Total de la demande pour les services de gaz	20
64 307 557	105 811 637	2 019 627	...	Transferts aux autres provinces	21
88 056 657	131 005 988	46 106 907	168 643 646	TOTAL DE L'UTILISATION	22

<sup>1</sup> Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.<sup>2</sup> Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz et les livraisons pour la consommation.



TABLE 3. Exports to and Imports from the United States, 1996 and 1995

TABLEAU 3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1996 et 1995

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1996	1995	1996	1995
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Phillipsburg	164 273	186 777	-	-
Highwater	786 201	810 677	-	-
<b>Total Québec</b>	<b>950 474</b>	<b>997 454</b>	-	-
Comwall	453 345	501 550	-	-
Iroquois	8 039 260	7 975 630	-	-
Fort Frances	-	-	-	-
St. Clair	400 706	398 973	383 640	415 616
Niagara Falls	8 758 074	9 019 426	-	-
Windsor	430 907	350 438	793 663	243 387
<b>Total Ontario</b>	<b>18 082 292</b>	<b>18 246 017</b>	<b>1 177 303</b>	<b>659 003</b>
Emerson	11 950 666	11 232 979	-	-
Sprague	241 365	206 910	-	-
<b>Total Manitoba</b>	<b>12 192 031</b>	<b>11 439 889</b>	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	15 657 736	15 804 215	-	-
Aden	193 196	191 647	-	-
Carway	352 842	400 011	-	-
Coutts	-	-	-	-
Universal	2 044	1 837	-	-
<b>Total Alberta</b>	<b>548 082</b>	<b>593 495</b>	-	-
Kingsgate	23 638 768	23 079 829	-	-
Huntingdon	9 047 612	8 988 780	40 263	15 449
<b>British Columbia - Total - Colombie-Britannique</b>	<b>32 686 380</b>	<b>32 068 609</b>	<b>40 263</b>	<b>15 449</b>
<b>Canada</b>	<b>80 116 995</b>	<b>79 149 679</b>	<b>1 217 566</b>	<b>674 452</b>
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Value - Valeur</b>	<b>7,432,940</b>	<b>5,663,364</b>	<b>160,877</b>	<b>111,214</b>

TABLE 4. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1996

TABLEAU 4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1996

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, et millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
kilometres - kilomètres							
NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS - RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.2	64.7	56.7	72.3	886.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	565.7	1 621.1	687.7	240.0	99.1	-	3 213.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	749.3	1 945.5	872.9	304.7	155.8	72.3	4 100.5
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	145.7	740.4	-	1 005.9
Ontario	487.9	1 062.6	1 769.9	1 806.8	270.8	746.7	6 144.7
Manitoba	336.0	742.0	71.0	125.0	40.0	-	1 314.0
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 925.8	2 102.5	2 080.2	1 671.5	1 257.9	379.9	9 417.7
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	782.8	951.3	1 756.8	126.5	974.2	4 788.8
Canada	2 946.9	4 731.0	4 951.1	5 505.8	2 435.6	2 100.8	22 671.1
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 683.5	2 460.8	1 871.5	470.6	332.0	24.9	7 843.3
Ontario	33 739.3	11 342.4	3 162.6	1 142.8	229.3	307.1	49 923.4
Manitoba	3 481.0	819.0	225.0	38.0	61.0	-	4 624.0
Saskatchewan	54 623.0	5 557.0	484.0	75.0	29.0	-	60 768.0
Alberta <sup>1</sup>	42 471.1	4 062.9	1 383.7	336.8	124.1	-	48 378.7
British Columbia - Colombie-Britannique	15 435.5	4 135.1	1 260.9	272.9	93.1	16.6	21 214.1
Canada	152 433.4	28 377.2	8 387.8	2 336.0	868.5	348.6	192 751.5
TOTAL	156 129.6	35 053.6	14 211.7	8 146.5	3 459.9	2 521.7	219 523.1
NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS - RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	12.6	78.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	567.0	835.9	660.4	803.8	2 930.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	18.5	159.1	825.9	943.7	717.0	883.8	3 547.9
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	74.6	201.5	330.1	739.9
Ontario	-	-	40.2	188.3	631.2	6 883.7	7 743.4
Manitoba	0.6	-	65.8	96.4	-	2 684.7	2 847.5
Saskatchewan	3 394.4	3 408.7	2 193.8	2 161.6	2 045.6	3 948.5	17 152.6
Alberta	20.0	1 278.1	4 929.0	4 372.0	5 227.0	6 803.2	22 629.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	35.0	9.0	-	-	2 937.8	2 981.8
Canada	3 415.0	4 722.7	7 370.6	6 892.9	8 105.3	23 588.0	54 094.5
TOTAL	3 433.5	4 881.8	8 196.5	7 836.6	8 822.3	24 471.8	57 642.4

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1996 - Concluded

TABLEAU 4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1996 - Fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						Total
	Diamètre extérieur des conduites, et millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
kilometres - kilomètres							
TOTAL NATURAL GAS INDUSTRIES <sup>2</sup> - TOTAL - SOCIÉTÉS DE GAZ NATUREL <sup>2</sup>							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.8	74.8	85.6	80.6	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	565.7	1 621.1	724.3	269.6	99.1	12.6	3 292.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	567.0	835.9	660.4	803.8	2 930.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	767.8	2 104.5	1 698.7	1 248.5	872.8	956.1	7 648.4
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	220.3	941.9	330.1	1 745.8
Ontario	487.9	1 062.6	1 810.1	1 995.1	902.0	7 630.4	13 888.1
Manitoba	336.6	742.0	136.8	221.4	40.0	2 684.7	4 161.5
Saskatchewan	3 394.4	3 408.7	2 193.8	2 161.6	2 045.6	3 948.5	17 152.6
Alberta	1 945.8	3 380.6	7 009.2	6 043.5	6 484.9	7 183.1	32 047.0
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	817.8	960.3	1 756.8	126.5	3 912.0	7 770.6
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	-
Canada	6 361.9	9 453.7	12 321.7	12 398.6	10 540.9	25 688.8	76 765.7
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 683.5	2 460.8	1 871.5	470.6	332.0	24.9	7 843.3
Ontario	33 739.3	11 342.4	3 162.6	1 142.8	229.3	307.1	49 923.4
Manitoba	3 481.0	819.0	225.0	38.0	61.0	-	4 624.0
Saskatchewan	54 623.0	5 557.0	484.0	75.0	29.0	-	60 768.0
Alberta <sup>1</sup>	42 471.1	4 062.9	1 383.7	336.8	124.1	-	48 378.7
British Columbia - Colombie-Britannique	15 435.5	4 135.1	1 260.9	272.9	93.1	16.6	21 214.1
Canada	152 433.4	28 377.2	8 387.8	2 336.0	868.5	348.6	192 751.5
TOTAL	159 563.1	39 935.4	22 408.2	15 983.1	12 282.2	26 993.5	277 165.5

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.



TABLE 5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1989-1996<sup>2</sup>TABLEAU 5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1989-1996<sup>2</sup>

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
kilometres - kilomètres								
<i>Gathering - Collecte</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	944.7	332.5	936.9	868.1	935.4	935.4	934.8	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	398.0	418.0	436.0	431.0	440.0	440.0	440.1	440.1
Alberta	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8	3 317.6	3 216.1	3 292.4
British Columbia - Colombie-Britannique	2 181.2	2 212.0	2 334.8	2 453.9	2 477.1	2 540.8	2 915.3	2 930.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>6 503.4</b>	<b>6 042.9</b>	<b>7 023.2</b>	<b>6 915.6</b>	<b>6 923.9</b>	<b>7 284.4</b>	<b>7 556.9</b>	<b>7 648.4</b>
<i>Transmission - Transport</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0	1 703.2	1 719.3	1 745.8
Ontario	11 440.5	11 879.8	12 453.5	12 971.7	13 376.9	13 505.2	13 639.9	13 888.1
Manitoba	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5	3 672.8	3 822.7	4 161.5
Saskatchewan	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4	16 755.4	17 033.1	17 152.6
Alberta	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5	30 681.2	31 807.6	32 047.0
British Columbia - Colombie-Britannique	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4	7 730.9	7 798.2	7 770.6
<b>Canada</b>	<b>61 554.5</b>	<b>64 221.6</b>	<b>66 625.2</b>	<b>69 918.0</b>	<b>71 260.7</b>	<b>74 048.7</b>	<b>75 820.8</b>	<b>76 765.7</b>
<i>Distribution - Distribution</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	6 073.6	6 143.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2	7 065.4	7 608.6	7 843.3
Ontario	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2	47 854.6	48 781.8	49 923.4
Manitoba	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0	4 183.7	4 436.0	4 624.0
Saskatchewan	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4	59 768.0	60 045.0	60 768.0
Alberta <sup>1</sup>	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4	47 604.4	48 024.4	48 378.7
British Columbia - Colombie-Britannique	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9	22 007.8	20 597.7	21 214.1
<b>Canada</b>	<b>158 454.8</b>	<b>168 813.0</b>	<b>174 566.6</b>	<b>178 374.0</b>	<b>182 012.1</b>	<b>188 483.9</b>	<b>189 493.5</b>	<b>192 751.5</b>
<i>Total</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2	8 768.6	9 327.9	9 589.1
Ontario	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5	62 295.2	63 356.5	64 746.3
Manitoba	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5	7 856.5	8 258.7	8 785.5
Saskatchewan	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8	76 963.4	77 518.2	78 360.8
Alberta	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7	81 603.2	83 048.1	83 718.1
British Columbia - Colombie-Britannique	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4	32 279.5	31 311.2	31 915.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>226 512.7</b>	<b>239 077.5</b>	<b>248 215.0</b>	<b>255 207.6</b>	<b>260 196.7</b>	<b>269 817.0</b>	<b>272 871.2</b>	<b>277 165.5</b>

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.



TABLE 6. Compressor Stations operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1996

TABLEAU 6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1996

	Number of active compressor stations	Number of prime movers		Number of compressors
			Kilowatts	
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
<b>NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS - RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL</b>				
Ontario	21	36	271 210	36
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	3	5	4 138	5
Alberta	65	109	67 101	109
British Columbia - Colombie-Britannique	8	15	27 893	15
<b>Canada</b>	<b>97</b>	<b>165</b>	<b>370 342</b>	<b>165</b>
<b>NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS - RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL</b>				
Québec	4	7	12 440	7
Ontario <sup>1</sup>	47	143	1 236 253	143
Manitoba	5	25	258 300	25
Saskatchewan	35	118	667 352	118
Alberta	62	136	858 682	136
British Columbia - Colombie-Britannique	42	113	604 762	113
<b>Canada</b>	<b>195</b>	<b>542</b>	<b>3 637 789</b>	<b>542</b>
<b>NATURAL GAS UTILITIES - TOTAL - SERVICES DE GAZ NATUREL</b>				
Québec	4	7	12 440	7
Ontario	68	179	1 507 463	179
Manitoba	5	25	258 300	25
Saskatchewan	38	123	671 490	123
Alberta	127	245	925 783	245
British Columbia - Colombie-Britannique	50	128	632 655	128
<b>Canada</b>	<b>292</b>	<b>707</b>	<b>4 008 131</b>	<b>707</b>

<sup>1</sup> Includes five mobil compressors units totalling 39,100 kilowatts.<sup>1</sup> Inclut cinq compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 39,100 kilowatts.



TABLE 7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1996 and 1995 <sup>1</sup>

		Natural gas distribution systems		
		Réseaux de distribution de gaz naturel		
		Eastern Canada	Western Canada	
		Est du Canada	Ouest du Canada	Total Canada
No.		thousands of dollars - milliers de dollars		
ASSETS				
Current assets				
1	Cash on hand, in banks and temporary cash investments	15,815	-7,435	8,380
2	Accounts receivable less allowances for doubtful accounts	563,097	572,561	1,135,658
3	Plant material and operating supplies	60,490	25,375	85,865
4	Other current assets, material and supplies and prepaid expenses	77,885	48,191	126,076
5	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	500,120	78,776	578,896
6	<b>Total Current Assets</b>	<b>1,217,407</b>	<b>717,468</b>	<b>1,934,875</b>
Investments				
7	Investments in affiliated companies	150,509	39,233	189,742
8	Other investments	55,788	180,690	236,478
9	<b>Total Investments</b>	<b>206,297</b>	<b>219,923</b>	<b>426,220</b>
Fixed assets				
10	Total plant	9,596,747	6,125,791	15,722,539
11	Less accumulated depreciation and amortization	2,445,576	1,406,737	3,852,313
12	<b>Net Plant</b>	<b>7,151,171</b>	<b>4,719,054</b>	<b>11,870,225</b>
13	Deferred debits	357,346	92,073	449,419
14	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>8,932,222</b>	<b>5,748,518</b>	<b>14,680,739</b>
LIABILITIES and SHAREHOLDERS' EQUITY				
Current liabilities				
15	Loans and notes payable	847,481	386,001	1,233,482
16	Accounts payable and accrued (including affiliated companies)	687,831	381,901	1,069,732
17	Interest and dividend payable	80,845	78,111	158,956
18	Other current liabilities	219,594	138,190	357,783
19	<b>Total Current Liabilities</b>	<b>1,835,751</b>	<b>984,203</b>	<b>2,819,954</b>
20	Deferred credit and appropriations	371,170	73,048	444,218
Long-term debt				
21	Long-term debt	3,896,045	1,853,394	5,749,439
22	Advances from affiliated companies	367	329,812	330,179
23	Other long-term debt	3,357	49,458	52,815
24	<b>Total Long-Term Debt</b>	<b>3,899,769</b>	<b>2,232,664</b>	<b>6,132,433</b>
Shareholders' equity				
25	Share capital	1,050,195	970,503	2,020,698
26	Retained earnings	960,620	851,255	1,811,875
27	Other equity	814,716	636,844	1,451,560
28	<b>Total Shareholders' Equity</b>	<b>2,825,531</b>	<b>2,458,603</b>	<b>5,284,134</b>
29	<b>TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH</b>	<b>8,932,221</b>	<b>5,748,518</b>	<b>14,680,738</b>

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 7. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1996 et 1995 <sup>1</sup>

Natural gas transport systems					
Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities				
	Total, services de gaz naturel				
	1996	1995			N°
thousands of dollars - milliers de dollars					
ACTIF					
Disponibilités					
29,722	38,102	-35,021	En caisse, en banque ou placements en numéraire		1
738,158	1,873,816	1,753,238	Comptes à recevoir moins provisions pour créances douteuses		2
160,482	246,347	260,433	Matériaux d'installation et fournitures d'exploitation		3
126,561	252,637	236,223	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance		4
110,998	689,894	683,332	Gaz stocké sous terre et prêt à la vente et gaz dans les conduits		5
1,165,921	3,100,797	2,898,205	Total, Disponibilité		6
Investissements					
4,039,237	4,228,979	3,089,929	Placements dans des filiales		7
577,875	814,353	290,754	Autres investissements		8
4,617,112	5,043,332	3,380,683	Total, Investissements		9
Installations					
22,157,417	37,879,956	35,932,036	Installations totales		10
5,629,966	9,482,279	8,621,793	Moins dépréciation et amortissement accumulé		11
16,527,452	28,397,677	27,310,243	Installations Totales		12
245,319	694,738	748,010	Débts différés		13
22,555,804	37,236,543	34,337,141	ACTIF, TOTAL		14
PASSIF et AVOIR DES ACTIONNAIRES					
Exigibilités					
569,582	1,803,064	2,674,872	Emprunts et effets à payer		15
839,621	1,909,354	1,468,163	Comptes payables et courus (incluant les sociétés affiliées)		16
281,308	440,264	444,417	Intérêts et dividendes payables et courus		17
148,522	506,305	258,778	Autres exigibilités		18
1,839,033	4,658,987	4,846,230	Total, Exigibilités		19
217,475	661,693	698,720	Crédits différés et appropriations		20
Dette à long terme					
10,479,318	16,228,757	14,988,522	Dette à long terme		21
824,730	1,154,909	700,452	Avances de sociétés affiliées		22
932,400	985,215	1,143,580	Autres dettes à long terme		23
12,236,448	18,368,881	16,832,554	Total, Dette à Long Terme		24
Avoir des actionnaires					
4,309,028	6,329,726	7,496,809	Capital-actions		25
1,864,649	3,676,524	3,576,863	Bénéfices non répartis		26
2,089,171	3,540,731	885,966	Autres bénéfices		27
8,262,848	13,546,981	11,959,638	Total, Avoir Des Actionnaires		28
22,555,804	37,236,542	34,337,142	TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE		29

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 8. Income Statement of Gas Utilities, 1996 and 1995 <sup>1</sup>

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>OPERATING REVENUE ACCOUNTS</b>			
<i>Sales</i>			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	4,435,119	2,223,551	6,658,669
3 Sales of products extracted from gas	-	420	420
4 Transportation and storage of gas of others	286,123	155,947	442,070
5 Other operating revenue	263,049	117,146	380,195
6 <b>Total Operating Revenue <sup>2</sup></b>	<b>4,984,291</b>	<b>2,497,064</b>	<b>7,481,354</b>
<b>OPERATING EXPENSE ACCOUNTS</b>			
7 Total gas supply	2,768,301	1,078,605	3,846,905
8 Transmission operations	2,160	80,649	82,809
9 Distribution operations	113,064	146,412	259,476
10 General and administrative	505,557	238,097	743,654
11 Maintenance expenses	55,487	29,701	85,188
12 Depreciation and amortization	372,455	185,016	557,471
13 Other expenses	94,945	179,114	274,059
14 <b>Total Expenses</b>	<b>3,911,970</b>	<b>1,937,593</b>	<b>5,849,563</b>
15 <b>NET REVENUE FROM OPERATIONS</b>	<b>1,072,321</b>	<b>559,471</b>	<b>1,631,792</b>
<b>OTHER INCOME</b>			
16 Income from affiliated companies	2,685	7,069	9,754
17 Other income	26,557	20,027	46,583
18 Extraordinary income	-	-	-
19 <b>Total Other Income</b>	<b>29,242</b>	<b>27,096</b>	<b>56,337</b>
<b>OTHER DEDUCTIONS</b>			
20 Other income deductions	29,443	19,070	48,513
21 Extraordinary deductions	-	-	-
22 <b>Total Other Deductions</b>	<b>29,443</b>	<b>19,070</b>	<b>48,513</b>
<b>FIXED CHARGES</b>			
23 Interest on long-term debt	417,375	140,118	557,493
24 Other fixed charges	4,344	56,195	60,539
25 <b>Total Fixed Charges</b>	<b>421,719</b>	<b>196,313</b>	<b>618,032</b>
26 Provisions for income tax	212,287	113,346	325,633
27 <b>NET INCOME AFTER TAXES</b>	<b>438,114</b>	<b>257,838</b>	<b>695,951</b>

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>2</sup> Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to difference in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.



TABLEAU 8. État du revenu des services de gaz, 1996 et 1995 <sup>1</sup>

Natural gas transport systems					
Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities				N°
	Total, services de gaz naturel				
	1996	1995			
thousands of dollars - milliers de dollars					
COMPTES DES REVENUS D'EXPLOITATION					
Ventes					
1,042,858	1,042,858	889,840	À l'étranger		1
940,844	7,599,513	7,307,808	Au Canada et autres ventes		2
-	420	451	Ventes de produits extraits du gaz		3
3,991,122	4,433,192	4,122,057	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers		4
42,944	423,139	326,359	Autres revenus d'exploitation		5
6,017,768	13,499,122	12,646,515	Total, Revenus D'exploitation <sup>2</sup>		6
COMPTES DES FRAIS D'EXPLOITATION					
1,993,646	5,840,551	5,564,366	Total, approvisionnement en gaz		7
965,222	1,048,031	1,056,034	Transport		8
-	259,476	271,987	Distribution		9
283,190	1,026,844	954,812	Exploitation générale et frais généraux d'administration		10
114,015	199,203	178,879	Frais d'entretien		11
583,691	1,141,162	1,029,045	Dépréciation et amortissement		12
255,010	529,069	477,329	Autres dépenses		13
4,194,774	10,044,336	9,532,452	Total Des Comptes Des Frais D'exploitation		14
1,822,995	3,454,786	3,114,063	REVENUS NETS D'EXPLOITATION		15
AUTRES REVENUS					
224,697	234,451	83,017	Revenus provenant des sociétés affiliées		16
97,552	144,135	32,226	Autres revenus		17
-	-	147,344	Revenus extraordinaires		18
322,249	378,586	262,587	Total, Autres Revenus		19
AUTRES DÉDUCTIONS					
32,121	80,634	80,688	Autres déduction de revenus		20
26,000	26,000	6,890	Déductions de revenus extraordinaires		21
58,121	106,634	87,578	Total, Autres Déductions		22
FRAIS FIXES					
1,074,524	1,632,017	1,561,267	Intérêt sur la dette à long terme		23
75,285	135,824	143,905	Autres frais fixes		24
1,149,809	1,767,841	1,705,172	Total, Frais Fixes		25
167,965	493,598	333,953	Provisions pour impôt sur le revenu		26
769,348	1,465,299	1,249,947	REVENU NET APRÈS IMPÔT		27

<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.<sup>2</sup> Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe-lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs de gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".

TABLE 9. Statement of Changes in Financial Position, 1996-1994

TABLEAU 9. État des changements et situation financière, 1996-1994

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseau de transport		
	1996	1995	1994	1996	1995	1994
millions of dollars - millions de dollars						
<b>SOURCE OF FUNDS <sup>1</sup> - SOURCE DE FONDS <sup>1</sup></b>						
<i>Internal sources - Sources de provenance interne</i>						
From operations - Opérations	1,631.8	1,386.9	1,315.5	1,823.0	1,727.2	1,570.0
Other income - Autre revenu	56.3	52.9	39.9	322.2	209.7	135.8
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	408.7	359.7	375.1	451.8	460.5	397.9
<b>Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations</b>	<b>2,096.8</b>	<b>1,799.4</b>	<b>1,730.5</b>	<b>2,597.1</b>	<b>2,397.4</b>	<b>2,103.7</b>
<i>External sources - Sources de provenance externe</i>						
Investments - Investissements	-	-	-	-	-	1,265.6
Long-term funds - Fonds à long terme	551.2	327.3	279.1	985.1	1,256.4	245.2
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	820.6	153.1	54.5	667.1	142.6	-
Deferred credits - Crédits différés	10.9	26.2	-	-	-	-
Deferred debits - Débits différés	11.0	-	-	42.2	100.3	-
<b>Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>3,490.4</b>	<b>2,306.1</b>	<b>2,064.1</b>	<b>4,291.6</b>	<b>3,896.7</b>	<b>3,614.5</b>
<b>DISPOSITION OF FUNDS - EMPLOI DES FONDS</b>						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,199.1	1,007.1	1,136.8	748.8	1,764.5	1,858.8
Deferred credits - Crédits différés	-	-	89.6	47.9	64.3	24.0
Deferred debits - Débits différés	-	133.2	50.5	-	-	69.6
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	-	-	-	-	-	-
Investments - Investissements	57.1	3.8	159.4	1,605.5	109.5	-
Reduction of preferred, common and other equity - Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	-	-	-	-	-	455.4
Dividends - Dividendes	1,214.0	486.4	262.0	151.7	591.4	739.1
Other deductions - Autres déductions	992.2	870.3	805.4	1,375.9	1,256.4	1,116.3
<b>Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>3,462.4</b>	<b>2,500.8</b>	<b>2,503.7</b>	<b>3,929.7</b>	<b>3,786.2</b>	<b>4,263.2</b>
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	28.0	(194.8)	(439.6)	361.8	110.5	(648.6)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(913.1)	(718.3)	(278.7)	(1,034.9)	(1,145.5)	(496.9)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(885.1)	(913.1)	(718.3)	(673.1)	(1,034.9)	(1,145.5)

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1996

TABLEAU 10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1996

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
<b>MANAGEMENT - DIRECTION</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	183		58	
Transmission - Transport	162		84	
Distribution	1,140		-	
Sales - Ventes	389		11	
Administration	2,181		574	
<b>Total</b>	<b>4,055</b>	<b>234,195</b>	<b>727</b>	<b>76,826</b>
<b>WAGE EARNERS - SALARIÉS</b>				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	148		333	
Transmission - Transport	732		2,449	
Distribution	5,211		-	
Sales - Ventes	843		359	
Administration	3,855		2,599	
<b>Total</b>	<b>10,790</b>	<b>486,671</b>	<b>5,740</b>	<b>377,164</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>				
	<b>14,844</b>	<b>720,866</b>	<b>6,467</b>	<b>453,990</b>



TABLE 11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
1995						
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	-	-	456.3	8 701.0	161 064.6
2	Less field flared and waste	-	-	-	322.7	1 980.4
3	Net new production	-	-	456.3	8 378.3	159 084.2
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 891.4
6	Net Withdrawals	-	-	456.3	8 378.3	145 192.8
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	604.3	2 397.9
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	525.7	2 457.8
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	96.0	15 691.8
10	Other disposition and uses	-	-	-	128.0	4 961.2
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	28.4	- 2 224.3
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	456.3	6 995.9	121 908.4
14	Total Disposition	-	-	456.3	8 378.3	145 192.8
GAS UTILITIES						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	-	456.3	6 995.9	121 908.4
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	847.7	11 879.6
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-
19	Total Supply of Marketable Gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0
Disposition:						
Utility sales (excludes direct sales):						
20	British Columbia	-	-	-	-	453.3
21	Alberta	-	-	-	-	18 545.8
22	Saskatchewan	-	-	-	1 681.6	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 602.2
24	Ontario	-	-	456.3	4 012.1	12 323.3
25	Quebec	-	-	-	-	5 951.9
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total Utility Sales	-	-	456.3	5 693.7	38 876.5
29	Exports	-	-	-	223.3	70 515.9
30	Direct Sales <sup>2,3</sup>	-	-	-	421.7	8 194.6
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	646.9	9 995.6
32	Line pack fluctuation	-	-	-	12.3	81.5
33	Pipeline fuel	-	-	-	112.9	5 488.1
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	732.8	635.8
35	Total Disposition of Marketable Gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.<sup>2</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Footnote(s) continued at end of table.

TABLEAU 11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	N°
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
<b>1995</b>						
<b>GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<i>Approvisionnement:</i>						
21 936.2	442.8	195.8	192 796.7	...	192 796.7	Production originale brute 1
224.7	1.2	1.9	2 530.9	...	2 530.9	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
21 711.5	441.6	193.9	190 265.8	...	190 265.8	Production originale nette 3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré 4
-	-	-	13 891.4	...	13 891.4	Moins gaz injecté et stocké 5
<b>21 711.5</b>	<b>441.6</b>	<b>193.9</b>	<b>176 374.4</b>	<b>...</b>	<b>176 374.4</b>	<b>Prélèvement Net 6</b>
<i>Utilisation:</i>						
360.2	-	-	3 362.4	...	3 362.4	Emploi et utilisation sur les chantiers 7
13.0	-	-	2 996.5	...	2 996.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs 8
<i>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</i>						
1 882.9	72.4	8.2	17 751.3	...	17 751.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement 9
807.4	24.2	6.2	5 927.0	...	5 927.0	Autres emplois et utilisations 10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations 11
330.5	-	-	- 1 865.4	...	- 1 865.4	Ajustements 12
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	...	148 202.6	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution 13
<b>21 711.5</b>	<b>441.6</b>	<b>193.9</b>	<b>176 374.4</b>	<b>...</b>	<b>176 374.4</b>	<b>Total De L'utilisation 14</b>
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<i>Approvisionnement:</i>						
<b>18 317.5</b>	<b>345.0</b>	<b>179.5</b>	<b>148 202.6</b>	-	<b>148 202.6</b>	Total de gaz marchand 15
1 584.2	-	-	14 311.5	-	14 311.5	Déstockage par les distributeurs 16
-	-	-	-	674.4	674.4	Importations 17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup> 18
<b>19 901.7</b>	<b>345.0</b>	<b>179.5</b>	<b>162 514.1</b>	<b>674.4</b>	<b>163 188.5</b>	<b>Approvisionnement Total De Gaz Marchand 19</b>
<i>Utilisation:</i>						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):						
3 828.0	345.0	52.3	4 678.6	15.4	4 694.0	Colombie-Britannique 20
819.8	-	-	19 365.6	-	19 365.6	Alberta 21
-	-	-	1 681.6	-	1 681.6	Saskatchewan 22
-	-	-	1 602.2	-	1 602.2	Manitoba 23
1 205.1	-	-	17 996.8	659.0	18 655.8	Ontario 24
-	-	-	5 951.9	-	5 951.9	Québec 25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 26
-	-	127.2	127.2	-	127.2	Territoires du Nord-Oues 27
<b>5 852.9</b>	<b>345.0</b>	<b>179.5</b>	<b>51 403.9</b>	<b>674.4</b>	<b>52 078.3</b>	<b>Total Des Ventes Des Services De Gaz 28</b>
8 410.5	-	-	79 149.7	-	79 149.7	Exportations 29
3 030.4	-	-	11 646.7	-	11 646.7	Ventes directes <sup>2,3</sup> 30
2 412.4	-	-	13 054.9	-	13 054.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
10.2	-	-	104.0	-	104.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 32
518.1	-	-	6 119.1	-	6 119.1	Gaz consommé dans le réseau 33
332.8	-	-	1 701.4	-	1 701.4	Perte dans les pipelines, etc. 34
<b>20 567.3</b>	<b>345.0</b>	<b>179.5</b>	<b>163 179.7</b>	<b>674.4</b>	<b>163 854.1</b>	<b>Total De L'utilisation De Gaz Marchand 35</b>

<sup>1</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>2</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Note(s) continuer à la fin du tableau.

TABLE 11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996 - Concluded

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta

<sup>3</sup> Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province.

**Note:** This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

Footnote(s) begins from previous page.



TABLEAU 11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996 - Fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.							
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.							
<b>1996</b>							
<b>GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT</b>							
<i>Approvisionnement:</i>							
22 434.6	427.2	179.6	197 472.4	...	197 472.4	Production originale brute	1
288.5	0.8	2.0	2 871.5	...	2 871.5	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
22 146.1	426.4	177.6	194 600.9	...	194 600.9	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 595.9	...	12 595.9	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>22 146.1</b>	<b>426.4</b>	<b>177.6</b>	<b>182 005.0</b>	...	<b>182 005.0</b>	<b>Prélèvement Net</b>	<b>6</b>
<i>Utilisation:</i>							
451.0	-	-	3 292.1	...	3 292.1	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 664.9	...	2 664.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
<i>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</i>							
2 071.2	69.4	5.8	18 616.6	...	18 616.6	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
799.1	28.3	2.8	5 586.0	...	5 586.0	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
- 322.1	-	-	1 732.9	...	1 732.9	Ajustements	12
18 502.7	328.7	169.0	153 578.3	...	153 578.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>21 501.9</b>	<b>426.4</b>	<b>177.6</b>	<b>185 470.8</b>	...	<b>185 470.8</b>	<b>Total De L'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>							
<i>Approvisionnement:</i>							
<b>18 502.7</b>	<b>328.7</b>	<b>169.0</b>	<b>153 578.3</b>	-	<b>153 578.3</b>	Total de gaz marchand	15
2 059.8	-	-	13 979.5	-	13 979.5	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 217.5	1 217.5	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>20 562.5</b>	<b>328.7</b>	<b>169.0</b>	<b>167 557.8</b>	<b>1 217.5</b>	<b>168 775.3</b>	<b>Approvisionnement Total De Gaz Marchand</b>	<b>19</b>
<i>Utilisation:</i>							
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):							
3 990.9	328.7	37.6	4 842.6	40.3	4 882.9	Colombie-Britannique	20
997.5	-	-	20 996.6	-	20 996.6	Alberta	21
-	-	-	1 947.8	-	1 947.8	Saskatchewan	22
-	-	-	1 738.5	-	1 738.5	Manitoba	23
1 022.3	-	-	17 549.6	1 177.2	18 726.8	Ontario	24
-	-	-	6 249.5	-	6 249.5	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	131.4	131.4	-	131.4	Territoires du Nord-Oues	27
<b>6 010.7</b>	<b>328.7</b>	<b>169.0</b>	<b>53 456.0</b>	<b>1 217.5</b>	<b>54 673.5</b>	<b>Total Des Ventes Des Services De Gaz</b>	<b>28</b>
8 167.3	-	-	80 117.0	-	80 117.0	Exportations	29
2 881.1	-	-	12 545.4	-	12 545.4	Ventes directes <sup>2,3</sup>	30
2 744.9	-	-	14 181.9	-	14 181.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11.5	-	-	6.2	-	6.2	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
534.4	-	-	6 344.8	-	6 344.8	Gaz consommé dans le réseau	33
212.6	-	-	906.6	-	906.6	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>20 562.5</b>	<b>328.7</b>	<b>169.0</b>	<b>167 557.9</b>	<b>1 217.5</b>	<b>168 775.4</b>	<b>Total De L'utilisation De Gaz Marchand</b>	<b>35</b>

<sup>3</sup> Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

**Nota:** En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921 et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611)).

Note(s) commencer à la page précédente.

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (SICs 4611 and 4921 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics that integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtainment of a response rate of very close to 100%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue. La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (no. 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et distribution de gaz naturel au Canada. Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des

the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.



## GLOSSARY OF TERMS

### Gas

#### *Natural*

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

#### *Net production withdrawals*

The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

#### *Marketable production*

The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

#### *Liquefied natural (LNG)*

Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

#### *Liquefied petroleum (LPG)*

A gas containing certain specific hydrocarbons that are gaseous under normal atmospheric conditions but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

### Customer

An individual or organisation purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

#### *Class of Service*

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

#### *Residential Service*

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

## TERMINOLOGIE

### Gaz

#### *Gaz naturel*

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

#### *Prélèvements nets de production*

La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

#### *Production commercialisable*

La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

#### *Gaz naturel liquéfié (GNL)*

Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à  $-259^{\circ}\text{F}$  et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possibles. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

#### *Gaz de pétrole liquéfié (GPL)*

Gaz composé de certaines hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

### Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

#### *Types de service*

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont :

#### *Service domestique*

Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

### *Commercial Service*

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

### *Industrial Service*

Service supplied to customers primarily engaged in a process that creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

### *Systems*

#### *Gathering*

A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

#### *Transmission*

Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centres, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

#### *Distribution*

A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

### *One Thousand Cubic Metres*

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapour.

### *Peak Shaving*

The use of gas to supplement the normal supply of pipeline gas during periods of extremely high demand.

### *Service commercial*

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

### *Service industriel*

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

### *Réseaux*

#### *Réseau de collecte*

Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

#### *Réseau de transport*

Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

#### *Réseau de distribution*

Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **sociétés de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

### *Millier de mètres cubes*

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

### *Nivelage des pointes*

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.



### **Unaccounted for**

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

### **Line Pack Fluctuation**

^ Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

### **Cubic Metres-kilometres**

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

### **Firm Service**

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

### **Interruptible Service**

Low priority service offered to customers under schedule or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm service** customers and higher priority users.

### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

### **Debt/Equity**

All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

### **Éléments non comptabilisés**

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

### **Variations du volume de gaz dans les réseaux**

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

### **Mètres cubes-kilomètres**

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

### **Service continu**

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

### **Service qui peut être interrompu**

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au **service continu** et à celles des usagers prioritaires.

### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

### **Dette/Capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

### **Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.



**Variable Costs/Total Revenue**

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

**Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

**Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

**Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

**Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

**Source of Funds***From Operations*

Net profit less the increase in retained earnings.

*Expenses not requiring working capital*

The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

*Long Term Funds*

The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

*Preferred, common and other equity*

The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

*Deferred credits*

The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

**Disposition of Funds***Acquisition of fixed assets*

The gross increase in plant capitalisation during the fiscal period under review.

*Deferred debits*

The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

**Frais variables/Revenus totaux**

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

**Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

**Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

**Sources des fonds***Fonds provenant des opérations*

Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

*Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement*

Montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

*Fonds à long terme*

Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

*Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres*

Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

*Crédits différés*

Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

**Emploi des fonds***Acquisition des immobilisations*

Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

*Débits différés*

Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

*Investments*

The net increase in investments in the fiscal period under review.

*Working Capital*

The excess of the total current assets over total current liabilities.

*Investissements*

Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

*Fonds de roulement*

Excédent formé des disponibilités sur les exigences.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 800 889-9734

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

- Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.
- Subscription will begin with the next issue to be released.
- Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1-800-267-6677.
- Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.
- Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.
- GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.			TOTAL			
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.			RÉDUCTION (s'il y a lieu)			
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.			TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)			
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.			TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)			
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.			TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)			
TPS N° R121491807			TOTAL GÉNÉRAL			
			PF097019			

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada



## For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world.

Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

■ Communications

■ Finance, Insurance and Real Estate

■ Business Services

*Services Indicators* brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for current information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If **your** business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

*Services Indicators* (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

## Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur **ESSENTIEL**!

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez **maintenant** ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

■ Communications

■ Finance, assurance et immobilier

■ Services aux entreprises

*Indicateurs des services* rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

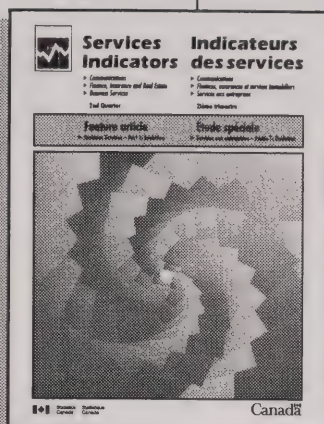
Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services*!

*Indicateurs des services* (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Internet [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).





# Perspectives on Labour and Income...

... your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

**D**ramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and complete information — straight from the source.

Turn to *Perspectives on Labour and Income* ... your comprehensive journal from Statistics Canada!

A topical quarterly journal, *Perspectives* will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- ▶ anticipate significant developments;
- ▶ evaluate labour conditions;
- ▶ plan new programs or services;
- ▶ formulate proposals; and
- ▶ prepare reports that support your organization's policies.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy, *Perspectives'* detailed information helps you make informed decisions on complex labour issues.

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a **Labour Market Review** is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

**Subscribe to *Perspectives on Labour and Income* today!**

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus GST and PST or HST, where applicable) and US\$58 outside Canada. To order:

**CALL toll-free 1-800-267-6677**

**FAX toll-free 1-800-889-9734**

**MAIL to**

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

**INTERNET order@statcan.ca**

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# L'emploi et le revenu en perspective...

... pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

**D**es changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, *L'emploi et le revenu en perspective*.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- ▶ prévoir les changements importants;
- ▶ évaluer la situation du marché du travail;
- ▶ planifier de nouveaux programmes ou services;
- ▶ formuler des recommandations;
- ▶ rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

*L'emploi et le revenu en perspective* s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevrez **Le bilan du marché du travail**, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

**Abonnez-vous aujourd'hui à *L'emploi et le revenu en perspective* !**

Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année au Canada (TPS en sus et TVP ou TVH, s'il y a lieu) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

**TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677**

**TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734**

**POSTEZ votre commande à**

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation,  
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6

**INTERNET order@statcan.ca**

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)











